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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
MAG EXPLORATION LLC 102971
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 216038 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
84 ENERGY LLC 856467
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	2	N	-0-				120
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-				120
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-				120
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-				120
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-				120
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	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

09	14B2 EXT		-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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 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
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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
09	3000	N	4690	-0-	1690	1690	106	1	4466	2	N	107					247
							118	9									
10	3100	N	3886	-0-	786	2476	132	1	3698	2	N	51	176	1			122
							56	9									
11	3000	N	2722	-0-	-278	2198	161	1	2478	2	N	75					197
							83	9									
12	3100	N	1248	-0-	-1852	346	1097	2	151	9	N	137	182	1			152
01	2263		1803	-0-	-460	-0-	89	1	1714	2	N	-0-					152
02	2044		2012	-0-	-32	-0-	40	1	1939	2	N	30					182
							33	9									

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					57
10	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					57
11	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	2			N	-0-					57
12	620	N	104	-0-	-516	-0-	104	2			N	-0-					57
01	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	2			N	-0-					57
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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

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-

MADDIN WELL #: 1 RRCID -> 220967 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					88
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	4	1	696	2	N	-0-					88
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	280	1	1109	2	N	-0-					88
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					88
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					88
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					88

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
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					177
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1551	2	55	9	N	50					227
11	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	1469	2	26	9	N	24	179	1	1	8	71
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1507	2	31	9	N	28					99
01	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1497	2	17	9	N	15					114
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2			N	-0-					114

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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	391	-0-	-299	-0-	391	2			N	-0-					3
10	620	N	352	-0-	-268	-0-	352	2			N	-0-					3
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	2			N	-0-					3
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					3
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					3
02	308	N	227	-0-	-81	-0-	227	2			N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	589	N	55	-0-	-534	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					92
10	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					92
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-					92
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					92
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					92
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	671	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					228
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					228
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					228
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					228
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					228
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					228

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
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					181
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					181
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					181
12	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					181
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					181
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					181

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					12
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					12
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					12
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					12
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					12
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	21	1	5	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	2400	X	1322	-0-	-1078	-0-	1322	2			N	-0-					20
10	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2			N	-0-					20
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					20
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					20
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					20
*02	2520	X	734	-0-	-1786	-0-	734	2			N	-0-					20

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

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-

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

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
02	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

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					13
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					13
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					13

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	70	-0-	-3470	-0-	10	1	60	2	N	-0-			77
10	3658	X	1867	-0-	-1791	-0-	307	1	1560	2	N	-0-			77
11	3540	X	1348	-0-	-2192	-0-	116	1	1232	2	N	-0-			77
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	248	1	3923	2	N	-0-			77
01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	369	1	5801	2	N	-0-			77
*02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	223	1	4027	2	N	-0-			77

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
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	141	1	1015	2	N	-0-			18
10	1023	N	925	-0-	-98	-0-	117	1	808	2	N	-0-			18
11	1080	N	241	-0-	-839	-0-	188	1	53	2	N	-0-			18
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	188	1	2230	2	N	-0-			18
01	930	N	718	-0-	-212	-0-	44	1	674	2	N	-0-			18
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	N	-0-			18

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

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
09	1830	N	1070	-0-	-760	-0-	131	1	939	2	Y	-0-			6
10	837	N	524	-0-	-313	-0-	66	1	458	2	Y	-0-			6
11	1020	N	287	-0-	-733	-0-	224	1	63	2	Y	-0-			6
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	114	1	1354	2	Y	-0-			6
01	527	N	315	-0-	-212	-0-	19	1	296	2	Y	-0-			6
*02	280	N	19	-0-	-261	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			6

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
09	2010	X	1529	-0-	-481	-0-	187	1	1342	2	Y	-0-			6
10	1953	X	728	-0-	-1225	-0-	92	1	636	2	Y	-0-			6
11	1890	X	766	-0-	-1124	-0-	597	1	169	2	Y	-0-			6
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	139	1	1647	2	Y	-0-			6
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	112	1	1728	2	Y	-0-			6
*02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	129	1	1898	2	Y	-0-			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	213	-0-	-1377	-0-	213	2			Y	-0-			33
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			33
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			33
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			33
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			33
*02	T. A.		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-			33

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
09	2220	X	107	-0-	-2113	-0-	13	1	94	2	N	-0-			30
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			30
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			30
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			30
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	88	1	1359	2	N	-0-			30
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	113	1	1660	2	N	-0-			30

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	3000	N	6340	-0-	3340	3340	774	1	5566	2	N	-0-					30
10	3100	N	3795	-0-	695	4035	479	1	3316	2	N	-0-					30
11	3000	N	131	-0-	-2869	1166	102	1	29	2	N	-0-					30
12	7039	X	5873	-0-	-1166	-0-	457	1	5416	2	N	-0-					30
01	2232	X	1163	-0-	-1069	-0-	71	1	1092	2	N	-0-					30
*02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	130	1	1911	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					75
10	2139	N	1732	-0-	-407	-0-	1732	2			N	-0-					75
11	1470	N	354	-0-	-1116	-0-	354	2			N	-0-					75
12	2139	N	938	-0-	-1201	-0-	938	2			N	-0-					75
01	1736	N	268	-0-	-1468	-0-	268	2			N	-0-					75
*02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	2			N	-0-					75

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
09	1620	N	682	-0-	-938	-0-	83	1	599	2	N	-0-					42
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	198	1	1368	2	N	-0-					42
11	1110	N	108	-0-	-1002	-0-	84	1	24	2	N	-0-					42
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	143	1	1697	2	N	-0-					42
01	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	66	1	1024	2	N	-0-					42
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	N	-0-					42

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
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-

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
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	152	1	1070	2	Y	-0-					18
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	182	1	1379	2	Y	-0-					18
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	162	1	1313	2	Y	-0-					18
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	126	1	1416	2	Y	-0-					18
01	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	123	1	1278	2	Y	-0-					18
02	1316	N	1203	-0-	-113	-0-	66	1	1137	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	157	1	1186	2	Y	-0-					13
10	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	147	1	1086	2	Y	-0-					13
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	163	1	1397	2	Y	-0-					13
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	132	1	1582	2	Y	-0-					13
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	146	1	1674	2	Y	-0-					13
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	85	1	1292	2	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	463	1	3312	2	N	-0-					60
10	3317	X	2572	-0-	-745	-0-	307	1	2265	2	N	-0-					60
11	3270	X	2763	-0-	-507	-0-	304	1	2459	2	N	-0-					60
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	323	1	3503	2	N	-0-					60
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	413	1	3779	2	N	-0-					60
02	3052	X	2507	-0-	-545	-0-	158	1	2349	2	N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	260	1	1858	2	Y	-0-					2
10	2325	N	1914	-0-	-411	-0-	225	1	1689	2	Y	-0-					2
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	212	1	1765	2	Y	-0-					2
12	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	172	1	1952	2	Y	-0-					2
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	177	1	1780	2	Y	-0-					2
02	1848	N	1631	-0-	-217	-0-	102	1	1529	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2391	-0-	-1389	-0-	290	1	2101	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3438	-0-	-468	-0-	410	1	3028	2	N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	312	1	2606	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	259	1	2872	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2947	-0-	-494	-0-	251	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2563	-0-	-545	-0-	161	1	2402	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1648	-0-	-392	-0-	205	1	1443	2	Y	-0-					2
10	2108	N	1007	-0-	-1101	-0-	120	1	887	2	Y	-0-					2
11	3000	N	3399	-0-	399	399	354	1	3045	2	Y	-0-					2
12	2471	N	2072	-0-	-399	-0-	159	1	1913	2	Y	-0-					2
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	156	1	1565	2	Y	-0-					2
02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	109	1	1623	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	148	1	1061	2	Y	-0-					1
10	1240	N	867	-0-	-373	-0-	103	1	764	2	Y	-0-					1
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	187	1	1561	2	Y	-0-					1
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	130	1	1418	2	Y	-0-					1
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	130	1	1379	2	Y	-0-					1
02	1624	X	1282	-0-	-342	-0-	77	1	1205	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1527	-0-	-453	-0-	190	1	1337	2	Y	-0-					1
10	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	169	1	1237	2	Y	-0-					1
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	161	1	1355	2	Y	-0-					1
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	148	1	1730	2	Y	-0-					1
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	153	1	1590	2	Y	-0-					1
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	97	1	1277	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
09	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	250	1	1809	2	Y	-0-					42
10	2325	N	1323	-0-	-1002	-0-	154	1	1169	2	Y	-0-					42
11	2220	N	1870	-0-	-350	-0-	207	1	1663	2	Y	-0-					42
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	175	1	2223	2	Y	-0-					42
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	227	1	2453	2	Y	-0-					42
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	142	1	2074	2	Y	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	234	1	1679	2	Y	-0-					14
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	237	1	1786	2	Y	-0-					14
11	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	172	1	1467	2	Y	-0-					14
12	1984	N	1324	-0-	-660	-0-	116	1	1208	2	Y	-0-					14
01	2015	N	1685	-0-	-330	-0-	129	1	1556	2	Y	-0-					14
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	107	1	1447	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	107	1	767	2	Y	-0-					40
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	145	1	1099	2	Y	-0-					40
11	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	107	1	898	2	Y	-0-					40
12	899	X	716	-0-	-183	-0-	61	1	655	2	Y	-0-					40
01	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	80	1	996	2	Y	-0-					40
02	952	N	815	-0-	-137	-0-	45	1	770	2	Y	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2354	-0-	-226	-0-	290	1	2064	2	Y	-0-					2
10	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	276	1	2044	2	Y	-0-					2
11	2370	X	2139	-0-	-231	-0-	236	1	1903	2	Y	-0-					2
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	200	1	2262	2	Y	-0-					2
01	2418	X	2021	-0-	-397	-0-	181	1	1840	2	Y	-0-					2
02	1904	N	1718	-0-	-186	-0-	114	1	1604	2	Y	-0-					2

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

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

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 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
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	172	1	1237	2	N	-0-					1
10	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	174	1	1315	2	N	-0-					1
11	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	135	1	1107	2	N	-0-					1
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1406	2	N	-0-					1
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	117	1	1404	2	N	-0-					1
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	2	N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	1751	-0-	-1009	-0-	213	1	1538	2	Y	-0-					12
10	2666	X	2348	-0-	-318	-0-	280	1	2068	2	Y	-0-					12
11	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	185	1	1560	2	Y	-0-					12
12	2232	X	900	-0-	-1332	-0-	66	1	834	2	Y	-0-					12
01	2356	X	2300	-0-	-56	-0-	178	1	2122	2	Y	-0-					12
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	105	1	1617	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
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	956	1	1906	2	Y	-0-					13
10	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	875	1	1578	2	Y	-0-					13
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	889	1	1684	2	Y	-0-					13
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	889	1	2188	2	Y	-0-					13
01	2635	X	1648	-0-	-987	-0-	816	1	832	2	Y	-0-					13
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	785	1	2206	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
09	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	125	1	904	2	Y	-0-					2
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	188	1	1426	2	Y	-0-					2
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	168	1	1389	2	Y	-0-					2
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	128	1	1506	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	106	1	1446	2	Y	-0-					2
02	1456	N	823	-0-	-633	-0-	56	1	767	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
10	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	361	1	847	2	Y	-0-					8
10	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	292	1	783	2	Y	-0-					8
11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	195	1	763	2	Y	-0-					8
12	1178	N	780	-0-	-398	-0-	170	1	610	2	Y	-0-					8
01	1085	N	888	-0-	-197	-0-	197	1	691	2	Y	-0-					8
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	338	1	783	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
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	132	1	946	2	Y	-0-					1
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	140	1	1020	2	Y	-0-					1
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	116	1	978	2	Y	-0-					1
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	90	1	1003	2	Y	-0-					1
01	1147	N	852	-0-	-295	-0-	77	1	775	2	Y	-0-					1
02	1008	N	643	-0-	-365	-0-	44	1	599	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	278	1	788	2	Y	-0-					8
10	1054	N	901	-0-	-153	-0-	315	1	586	2	Y	-0-					8
11	1050	N	833	-0-	-217	-0-	165	1	668	2	Y	-0-					8
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	216	1	987	2	Y	-0-					8
01	899	N	602	-0-	-297	-0-	156	1	446	2	Y	-0-					8
02	784	N	616	-0-	-168	-0-	188	1	428	2	Y	-0-					8

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

09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	143	1	1028	2	Y	-0-					1
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	126	1	944	2	Y	-0-					1
11	1170	N	799	-0-	-371	-0-	87	1	712	2	Y	-0-					1
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	118	1	1382	2	Y	-0-					1
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	84	1	872	2	Y	-0-					1
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	2	Y	-0-					1

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

09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	50	1	115	2	Y	-0-					4
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	106	1	400	2	Y	-0-					4
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	20	1	73	2	Y	-0-					4
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	74	1	436	2	Y	-0-					4
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	83	1	332	2	Y	-0-					4
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	118	1	317	2	Y	-0-					4

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

09	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	265	1	1888	2	Y	-0-					15
10	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	197	1	1461	2	Y	-0-					15
11	2040	X	2033	-0-	-7	-0-	219	1	1814	2	Y	-0-					15
12	2232	N	1764	-0-	-468	-0-	141	1	1623	2	Y	-0-					15
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	190	1	2131	2	Y	-0-					15
02	1904	N	1789	-0-	-115	-0-	114	1	1675	2	Y	-0-					15

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

09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	504	1	3587	2	N	-0-					-0-
10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	483	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	400	1	3241	2	N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	340	1	3870	2	N	-0-					-0-
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	323	1	3339	2	N	-0-					-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	199	1	2952	2	N	-0-					-0-

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

09	1260	N	930	-0-	-330	-0-	114	1	816	2	N	-0-					1
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	165	1	1222	2	N	-0-					1
11	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	151	1	1221	2	N	-0-					1
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	117	1	1323	2	N	-0-					1
01	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	97	1	930	2	N	-0-					1
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	72	1	1127	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
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	172	1	1234	2	Y	-0-					1
10	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	150	1	1112	2	Y	-0-					1
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	223	1	1832	2	Y	-0-					1
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	141	1	1551	2	Y	-0-					1
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	145	1	1568	2	Y	-0-					1
02	1932	N	1699	-0-	-233	-0-	107	1	1592	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	126	1	898	2	N	-0-					1
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	139	1	1034	2	N	-0-					1
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	132	1	1087	2	N	-0-					1
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	113	1	1317	2	N	-0-					1
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	116	1	1319	2	N	-0-					1
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	69	1	1030	2	N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	205	1	1474	2	Y	-0-					10
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	189	1	1400	2	Y	-0-					10
11	1470	N	1096	-0-	-374	-0-	120	1	976	2	Y	-0-					10
12	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	101	1	1256	2	Y	-0-					10
01	1581	N	936	-0-	-645	-0-	87	1	849	2	Y	-0-					10
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	65	1	944	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	364	-0-	-356	-0-	45	1	319	2	Y	-0-					7
10	651	N	296	-0-	-355	-0-	35	1	261	2	Y	-0-					7
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	47	1	394	2	Y	-0-					7
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	2	Y	-0-					7
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	2	Y	-0-					7
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	159	1	1130	2	Y	-0-					1
10	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	132	1	973	2	Y	-0-					1
11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	106	1	879	2	Y	-0-					1
12	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	92	1	1063	2	Y	-0-					1
01	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	87	1	947	2	Y	-0-					1
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	61	1	930	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	120	1	1028	2	Y	-0-					4
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	110	1	702	2	Y	-0-					4
11	900	N	657	-0-	-243	-0-	99	1	558	2	Y	-0-					4
12	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	135	1	890	2	Y	-0-					4
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	153	1	1075	2	Y	-0-					4
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	108	1	702	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	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
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	46	-0-	-542	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

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

09	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-

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

09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	236	1	1706	2	Y	-0-					10
10	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	202	1	1513	2	Y	-0-					10
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	201	1	1665	2	Y	-0-					10
12	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	142	1	1617	2	Y	-0-					10
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	139	1	1602	2	Y	-0-					10
02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	99	1	1461	2	Y	-0-					10

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

09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

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

09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	238	1	1918	2	Y	-0-					4
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	325	1	2020	2	Y	-0-					4
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	302	1	1781	2	Y	-0-					4
12	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	254	1	1760	2	Y	-0-					4
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	353	1	1908	2	Y	-0-					4
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	255	1	1966	2	Y	-0-					4

TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	390	1	2792	2	Y	-0-					19
10	2387	X	2032	-0-	-355	-0-	243	1	1789	2	Y	-0-					19
11	2310	X	1484	-0-	-826	-0-	158	1	1326	2	Y	-0-					19
12	2387	X	795	-0-	-1592	-0-	65	1	730	2	Y	-0-					19
01	2387	X	621	-0-	-1766	-0-	53	1	568	2	Y	-0-					19
02	2044	X	258	-0-	-1786	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					19

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

09	1500	N	394	-0-	-1106	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1352	-0-	-570	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	966	-0-	-714	-0-	966	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
09	1170	N	510	-0-	-660	-0-	510	2			N	-0-					27
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					27
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					27
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					27
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					27
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					27

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

09	510	N	498	-0-	-12	-0-	60	1	438	2	Y	-0-					7
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	Y	-0-					7
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-					7
12	527	N	426	-0-	-101	-0-	34	1	392	2	Y	-0-					7
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	93	1	1245	2	Y	-0-					7
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					7

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

09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	350	1	2559	2	Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	180	1	1321	2	Y	-0-					-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	206	1	1765	2	Y	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	127	1	1403	2	Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	92	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	87	1	1312	2	Y	-0-					-0-

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

09	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	192	1	1336	2	N	-0-					12
10	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	183	1	1376	2	N	-0-					12
11	1710	N	1374	-0-	-336	-0-	144	1	1230	2	N	-0-					12
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	134	1	1563	2	N	-0-					12
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	135	1	1507	2	N	-0-					12
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	2	N	-0-					12

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

09	420	N	348	-0-	-72	-0-	43	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	28	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	Y	-0-					-0-

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

09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	332	1	3823	2	Y	-0-					4
10	3379	X	2603	-0-	-776	-0-	278	1	2325	2	Y	-0-					4
11	3270	X	2635	-0-	-635	-0-	289	1	2346	2	Y	-0-					4
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	324	1	3243	2	Y	-0-					4
01	3379	X	1657	-0-	-1722	-0-	207	1	1450	2	Y	-0-					4
02	3892	X	3873	-0-	-19	-0-	280	1	3593	2	Y	-0-					4

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

09	2700	X	1995	-0-	-705	-0-	248	1	1747	2	Y	-0-					10
10	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	284	1	2117	2	Y	-0-					10
11	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	244	1	2115	2	Y	-0-					10
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	214	1	2418	2	Y	-0-					10
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	215	1	2319	2	Y	-0-					10
02	2212	X	1866	-0-	-346	-0-	128	1	1738	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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

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-

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

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-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260

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

09	2250	N	1869	-0-	-381	-0-	113	1	1756	2	N	-0-					192
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	121	1	1876	2	N	-0-					192
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	124	1	1930	2	N	-0-					192
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	129	1	2004	2	N	-0-					192
01	1984	N	1432	-0-	-552	-0-	87	1	1345	2	N	-0-					192
02	2800	N	2927	-0-	127	127	178	1	2749	2	N	-0-					192

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

09	1320	N	950	-0-	-370	-0-	100	1	850	2	N	-0-					93
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	185	1	1572	2	N	-0-					93
11	1320	N	900	-0-	-420	-0-	95	1	805	2	N	-0-					93
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	113	1	954	2	N	16					109
							18	9									
01	1364	N	756	-0-	-608	-0-	80	1	676	2	N	-0-					109
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	149	1	1262	2	N	-0-					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					34
10	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					34
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					34
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					34
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					34
02	924	N	588	-0-	-336	-0-	588	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
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					25
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					25
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					25
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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
09	570	X	534	-0-	-36	-0-	534	2			Y	-0-					92
10	899	X	349	-0-	-550	-0-	349	2			Y	-0-					92
11	870	X	294	-0-	-576	-0-	294	2			Y	-0-					92
12	899	X	211	-0-	-688	-0-	211	2			Y	-0-					92
01	806	X	256	-0-	-550	-0-	256	2			Y	-0-					92
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	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
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					38
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					38
11	780	N	598	-0-	-182	-0-	598	2			N	-0-					38
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					38
01	899	N	537	-0-	-362	-0-	537	2			N	-0-					38
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	982	-0-	-878	-0-	982	2			Y	-0-					33
10	1922	X	891	-0-	-1031	-0-	891	2			Y	-0-					33
11	1860	X	864	-0-	-996	-0-	864	2			Y	-0-					33
12	806	X	703	-0-	-103	-0-	703	2			Y	-0-					33
01	1023	X	690	-0-	-333	-0-	690	2			Y	-0-					33
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	755	2			Y	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					12
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					12
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					12
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					12
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					12
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	38 2	1 9	723	2	Y	2	2	1			23
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-					23
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	53	1	1015	2	Y	-0-					23
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	Y	-0-					23
01	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	48	1	961	2	Y	-0-					23
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	39	1	761	2	Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	1853	2	Y	2	2	1			19
10	1953	N	1180	-0-	-773	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-					19
11	1830	N	971	-0-	-859	-0-	48	1	923	2	Y	-0-					19
12	2015	N	1165	-0-	-850	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-					19
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	54	1	1075	2	Y	-0-					19
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	27	-0-	-333	-0-	1	1	26	2	N	-0-					45
10	372	X	107	-0-	-265	-0-	5	1	102	2	N	-0-					45
11	395	X	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					45
12	456	X	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	N	-0-					45
01	812	X	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	2	N	-0-					45
02	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	105	1	1966	2	N	-0-					13
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	106	1	1996	2	N	-0-					13
11	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	100	1	1926	2	N	-0-					13
12	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	103	1	1998	2	N	-0-					13
01	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	96	1	1915	2	N	-0-					13
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	94	1	1817	2	N	-0-					13

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
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	N	-0-					16
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	49	1	929	2	N	-0-					16
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	N	-0-					16
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	924	2	N	-0-					16
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	N	-0-					16
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	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
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	222	1	4167	2	N	-0-					-0-
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	230	1	4339	2	N	-0-					-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	219	1	4211	2	N	-0-					-0-
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	175	1	3384	2	N	-0-					-0-
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	225	1	4461	2	N	-0-					-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	215	1	4143	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2548	-0-	-452	1506	129	1	2417	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
10	3729	X	2223	-0-	-1506	-0-	112	1	2111	2	Y	-0-					7
11	2700	X	2147	-0-	-553	-0-	106	1	2041	2	Y	-0-					7
12	2790	X	2170	-0-	-620	-0-	107	1	2063	2	Y	-0-					7
01	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	104	1	2069	2	Y	-0-					7
02	2380	X	2011	-0-	-369	-0-	99	1	1912	2	Y	-0-					7

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
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	467	1	2303	2	N	-0-					13
10	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	496	1	2325	2	N	-0-					13
11	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	467	1	2227	2	N	-0-					13
12	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	454	1	2106	2	N	-0-					13
01	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	327	1	2285	2	N	-0-					13
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	379	1	2452	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
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	445	1	3404	2	N	-0-					15
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	529	1	2959	2	N	-0-					15
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	400	1	3146	2	N	-0-					15
12	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	393	1	3162	2	N	-0-					15
*01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	339	1	3639	2	N	-0-					15
02	3584	X	3042	-0-	-542	-0-	332	1	2710	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
09	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	106	1	2000	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	111	1	2093	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	Y	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	107	1	2075	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	105	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	106	1	2051	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	584	1	4467	2	N	14					62
							15	9									
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	706	1	3952	2	N	-0-					62
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	551	1	4329	2	N	-0-					62
12	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	536	1	4316	2	N	-0-					62
*01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	500	1	5362	2	N	-0-					62
02	4732	X	3748	-0-	-984	-0-	410	1	3338	2	N	-0-					62

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
09	3300	X	2410	-0-	-890	-0-	678	1	1732	2	N	-0-					8
10	3348	X	2529	-0-	-819	-0-	744	1	1785	2	N	-0-					8
11	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	748	1	1661	2	N	-0-					8
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	892	1	2009	2	N	-0-					8
01	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	645	1	1614	2	N	-0-					8
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	790	1	1852	2	N	-0-					8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	134	1	2527	2	Y	51	48	1			8
							56	9									
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	145	1	2748	2	Y	-0-					8
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	Y	-0-					8
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	153	1	2961	2	Y	-0-					8
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	143	1	2846	2	Y	-0-					8
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	139	1	2671	2	Y	-0-					8

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
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-

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
09	2190	X	1671	-0-	-519	-0-	84	1	1585	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
10	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	80	1	1513	2	Y	-0-					7
11	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	80	1	1532	2	Y	-0-					7
12	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-					7
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	84	1	1662	2	Y	-0-					7
02	1512	N	1134	-0-	-378	-0-	56	1	1078	2	Y	-0-					7

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
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	40	2	1			50
							44	9									
10	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	100	1	1880	2	Y	-0-					50
11	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	96	1	1838	2	Y	-0-					50
12	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	92	1	1780	2	Y	-0-					50
01	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					50
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	2	Y	-0-					50

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
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	850	2	Y	-0-					10
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	Y	-0-					10
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	42	1	813	2	Y	-0-					10
01	868	N	762	-0-	-106	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					10
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					10

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
09	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	123	1	2322	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	119	1	2246	2	Y	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	119	1	2282	2	Y	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	127	1	2466	2	Y	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	129	1	2553	2	Y	-0-					-0-
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2271	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	78	1	1468	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	100	1	1889	2	Y	-0-					10
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	89	1	1712	2	Y	-0-					10
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	90	1	1750	2	Y	-0-					10
01	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	93	1	1848	2	Y	-0-					10
02	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	82	1	1573	2	Y	-0-					10

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
09	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	88	1	1647	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	101	1	1912	2	Y	-0-					7
11	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	92	1	1756	2	Y	-0-					7
12	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-					7
01	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	82	1	1634	2	Y	-0-					7
02	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	80	1	1550	2	Y	-0-					7

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
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	150	1	2822	2	Y	-0-					3
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	151	1	2859	2	Y	-0-					3
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	143	1	2752	2	Y	-0-					3
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	149	1	2879	2	Y	-0-					3
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	139	1	2759	2	Y	-0-					3
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	132	1	2537	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	80	1	1497	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
10	2046	N	1608	-0-	-438	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					5
11	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-					5
12	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	74	1	1423	2	Y	10					15
							11	9									
01	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	75	1	1489	2	Y	-0-					15
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	69	1	1323	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	46	1	873	2	Y	-0-					7
11	960	N	614	-0-	-346	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					7
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1099	2	Y	10					17
							11	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	Y	-0-					17
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	115	1	2165	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
10	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	107	1	2028	2	Y	-0-					9
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	102	1	1952	2	Y	-0-					9
12	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	101	1	1944	2	Y	-0-					9
01	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	96	1	1901	2	Y	-0-					9
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	102	1	1958	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2103	-0-	-267	-0-	106	1	1997	2	N	-0-					10
10	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	118	1	2237	2	N	-0-					10
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	116	1	2230	2	N	-0-					10
12	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	104	1	2019	2	N	-0-					10
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	115	1	2281	2	N	-0-					10
02	2184	N	2055	-0-	-129	-0-	101	1	1954	2	N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	425	-0-	-175	-0-	21	1	402	2	Y	2	2	1			24
							2	9									
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					24
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	Y	-0-					24
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	2	Y	-0-					24
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1087	2	Y	-0-					24
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	2	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	152	1	2860	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
10	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	141	1	2666	2	Y	-0-					17
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	152	1	2915	2	Y	-0-					17
12	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	150	1	2901	2	Y	-0-					17
01	3100	X	2857	-0-	-243	-0-	137	1	2720	2	Y	-0-					17
02	2828	X	2143	-0-	-685	-0-	106	1	2037	2	Y	-0-					17

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
09	2160	N	1880	-0-	-280	-0-	95	1	1783	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	111	1	2107	2	Y	-0-					9
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	135	1	2594	2	Y	-0-					9
12	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	88	1	1699	2	Y	-0-					9
01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	138	1	2750	2	Y	-0-					9
02	2548	N	2401	-0-	-147	-0-	118	1	2283	2	Y	-0-					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
09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	140	1	2625	2	Y	-0-					4
10	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	133	1	2522	2	Y	-0-					4
11	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	121	1	2325	2	Y	-0-					4
12	2821	N	2525	-0-	-296	-0-	124	1	2401	2	Y	-0-					4
01	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	119	1	2367	2	Y	-0-					4
02	2296	N	2217	-0-	-79	-0-	109	1	2108	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	Y	-0-					1
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-					1
11	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	77	1	1479	2	Y	-0-					1
12	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	80	1	1539	2	Y	-0-					1
01	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	78	1	1543	2	Y	-0-					1
02	1456	N	1451	-0-	-5	-0-	72	1	1379	2	Y	-0-					1

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
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	123	1	2317	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	125	1	2359	2	Y	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2305	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	121	1	2332	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	112	1	2231	2	Y	-0-					-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	113	1	2177	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
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	114	1	2138	2	Y	23	120	1			21
							25	9									
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	118	1	2224	2	Y	19					40
							21	9									
11	2130	N	1858	-0-	-272	-0-	91	1	1755	2	Y	11					51
							12	9									
12	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	96	1	1850	2	Y	17					68
							19	9									
01	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	97	1	1932	2	Y	19					87
							21	9									
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	115	1	2217	2	Y	26					113
							29	9									

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
09	4110	X	2713	-0-	-1397	-0-	137	1	2574	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
10	4247	X	2929	-0-	-1318	-0-	147	1	2782	2	Y	-0-					11
11	4110	X	2700	-0-	-1410	-0-	134	1	2566	2	Y	-0-					11
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	142	1	2749	2	Y	-0-					11
01	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	137	1	2718	2	Y	-0-					11
02	2632	X	2584	-0-	-48	-0-	127	1	2457	2	Y	-0-					11

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
09	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	75	1	1405	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	79	1	1491	2	Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	Y	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	82	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	146	1	2750	2	Y	19	2	1			32
							21	9									
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	155	1	2919	2	Y	-0-					32
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	156	1	2990	2	Y	-0-					32
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	161	1	3106	2	Y	-0-					32
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	141	1	2803	2	Y	-0-					32
02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	100	1	1927	2	Y	-0-					32

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
09	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	76	1	1423	2	Y	-0-					6
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	2	Y	-0-					6
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	78	1	1492	2	Y	-0-					6
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-					6
01	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	70	1	1382	2	Y	-0-					6
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	73	1	1416	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
09	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	91	1	1716	2	Y	-0-					11
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	100	1	1893	2	Y	-0-					11
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	Y	-0-					11
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-					11
01	1984	N	1674	-0-	-310	-0-	80	1	1594	2	Y	-0-					11
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	87	1	1683	2	Y	-0-					11

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
09	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	87	1	1645	2	Y	-0-					3
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	119	1	2255	2	Y	-0-					3
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	140	1	2679	2	Y	-0-					3
12	3100	N	3119	-0-	19	19	153	1	2966	2	Y	-0-					3
01	3100	N	3097	-0-	-3	16	148	1	2949	2	Y	-0-					3
02	2704	N	2688	-0-	-16	-0-	133	1	2555	2	Y	-0-					3

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1358	-0-	-472	-0-	69	1	1289	2	Y	-0-					3
10	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	75	1	1414	2	Y	-0-					3
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	Y	-0-					3
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	120	1	2327	2	Y	-0-					3
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	115	1	2275	2	Y	-0-					3
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	113	1	2186	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1745	-0-	-295	-0-	88	1	1656	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
10	2294	N	1364	-0-	-930	-0-	69	1	1295	2	Y	-0-					11
11	2160	N	1517	-0-	-643	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					11
12	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	81	1	1558	2	Y	-0-					11
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	2392	2	Y	-0-					11
02	1428	N	1342	-0-	-86	-0-	66	1	1276	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	95	1	1787	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-					4
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1763	2	Y	-0-					4
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	96	1	1863	2	Y	-0-					4
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	Y	-0-					4
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3173	-0-	-7	-0-	160	1	3013	2	Y	-0-					12
10	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	157	1	2969	2	Y	-0-	6	1			6
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	155	1	2971	2	Y	-0-					6
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	164	1	3168	2	Y	-0-					6
01	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	154	1	3056	2	Y	-0-					6
02	2968	X	2715	-0-	-253	-0-	134	1	2581	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	107	1	2008	2	Y	2	2	1			23
							2	9									
10	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	109	1	2059	2	Y	-0-					23
11	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	96	1	1844	2	Y	-0-					23
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	109	1	2102	2	Y	-0-					23
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	111	1	2198	2	Y	-0-					23
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	99	1	1917	2	Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	130	1	2441	2	Y	2	2	1			23
							2	9									
10	2976	X	2499	-0-	-477	-0-	126	1	2373	2	Y	-0-					23
11	2730	X	2729	-0-	-1	-0-	135	1	2594	2	Y	-0-					23
12	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	134	1	2597	2	Y	-0-					23
01	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	122	1	2413	2	Y	-0-					23
02	2548	X	2419	-0-	-129	-0-	119	1	2300	2	Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	88	1	1646	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	88	1	1658	2	Y	-0-					4
11	1770	N	1541	-0-	-229	-0-	76	1	1465	2	Y	-0-					4
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-					4
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	83	1	1653	2	Y	-0-					4
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1477	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	44	1	823	2	N	2	2	1			17
							2	9									
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	48	1	903	2	N	-0-					17
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	44	1	841	2	N	-0-					17
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	44	1	842	2	N	-0-					17
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	42	1	831	2	N	-0-					17
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	40	1	773	2	N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	4093	-0-	-17	-0-	207	1	3886	2	Y	-0-					6
10	4247	X	4100	-0-	-147	-0-	206	1	3894	2	Y	-0-					6
11	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	189	1	3622	2	Y	-0-					6
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	217	1	4205	2	Y	-0-					6
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	204	1	4052	2	Y	-0-					6
02	3808	X	3332	-0-	-476	-0-	164	1	3168	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	2	Y	2	2	1			137
							2	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	2	Y	1	73	1			65
							1	9									
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	Y	-0-					65
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	2	Y	-0-					65
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	76	1	1501	2	Y	-0-					65
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	316	1	5935	2	Y	2	2	1			44
							2	9									
10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	329	1	6209	2	Y	-0-	35	1			9
11	5670	X	5547	-0-	-123	-0-	275	1	5272	2	Y	-0-					9
12	5859	X	4946	-0-	-913	-0-	243	1	4703	2	Y	-0-					9
01	5859	X	4652	-0-	-1207	-0-	223	1	4429	2	Y	-0-					9
02	5292	X	4514	-0-	-778	-0-	223	1	4291	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	185	1	3477	2	Y	2	2	1			41
							2	9									
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	206	1	3897	2	Y	-0-					41
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	197	1	3786	2	Y	-0-					41
12	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	164	1	3177	2	Y	-0-					41
01	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	180	1	3580	2	Y	-0-					41
02	3724	X	3308	-0-	-416	-0-	163	1	3145	2	Y	-0-					41

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
09	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	824	1	2104	2	N	-0-					23
10	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	895	1	2149	2	N	-0-					23
11	3420	X	2475	-0-	-945	-0-	768	1	1707	2	N	-0-					23
12	3534	X	2207	-0-	-1327	-0-	679	1	1528	2	N	-0-					23
01	3534	X	2562	-0-	-972	-0-	731	1	1831	2	N	-0-					23
02	2744	X	2060	-0-	-684	-0-	616	1	1444	2	N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5844	-0-	-186	-0-	295	1	5549	2	N	-0-					14
10	6231	X	5871	-0-	-360	-0-	295	1	5576	2	N	-0-					14
11	5820	X	5595	-0-	-225	-0-	277	1	5318	2	N	-0-					14
12	6045	X	5916	-0-	-129	-0-	291	1	5625	2	N	-0-					14
01	6045	X	5767	-0-	-278	-0-	276	1	5491	2	N	-0-					14
02	5460	X	5452	-0-	-8	-0-	269	1	5183	2	N	-0-					14

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
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	108	1	2036	2	Y	2	2	1			42
							2	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	102	1	1931	2	Y	-0-	34	1			8
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	99	1	1907	2	Y	-0-					8
12	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	82	1	1581	2	Y	-0-					8
01	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	97	1	1928	2	Y	-0-					8
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	2	Y	-0-					8

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	89	1	1315	2	Y	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	73	1	1054	2	Y	3					3
							3	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	82	1	1241	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
12	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	86	1	1158	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
01	1116	N	924	-0-	-192	-0-	65	1	857	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	110	1	1263	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	206	1	3056	2	N	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	276	1	3998	2	N	-0-					-0-
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	284	1	4297	2	N	-0-					-0-
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	184	1	2480	2	N	-0-					-0-
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	117	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	96	1	1107	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	715	2	78	9	N	71	54	1			46
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	789	2	70	9	N	64	81	1			29
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	794	2	144	9	N	131	107	1			53
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1073	2	97	9	N	88	84	1			57
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1170	2	183	9	N	166	194	1			29
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	995	2	100	9	N	91	71	1			49

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	X	1020	-0-	-720	-0-	250	1	770	2	N	-0-					264
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	230	1	1683	2	N	-0-					264
11	1800	X	910	-0-	-890	-0-	240	1	670	2	N	-0-					264
12	1054	N	724	-0-	-330	-0-	241	1	483	2	N	-0-					264
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					264
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					264

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2513	-0-	-67	-0-	280	1	2149	2	N	76	177	1			45
							84	9									
10	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	310	1	1857	2	N	77					122
							85	9									
11	2610	X	2284	-0-	-326	-0-	230	1	1944	2	N	100	172	1			50
							110	9									
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	300	1	2588	2	N	200	173	1			77
							220	9									
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	285	1	2388	2	N	64					141
							70	9									
02	2352	X	1574	-0-	-778	-0-	250	1	1269	2	N	50					191
							55	9									

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	1852	-0-	-1238	-0-	1736	2	116	9	N	105	178	1			87
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3479	2	230	9	N	209	179	1			117
11	3060	X	2807	-0-	-253	-0-	2622	2	185	9	N	168	176	1			109
12	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	2730	2	216	9	N	196	178	1			127
01	3534	X	2365	-0-	-1169	-0-	2187	2	178	9	N	162	180	1			109
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3015	2	230	9	N	209	178	1			140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1121	2	62	9	N	56	42	1			36
10	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1349	2	37	9	N	34	56	1			14
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1526	2	39	9	N	35	35	1			14
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4	9	N	4	13	1			5
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1842	2	6	9	N	5	8	1			2
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1680	2	4	9	N	4	4	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2103	2	81	9	N	74	56	1			47
10	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2337	2	81	9	N	74	87	1			34
11	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2312	2	87	9	N	79	82	1			31
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2247	2	96	9	N	87	54	1			64
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2390	2	174	9	N	158	182	1			40
02	2240	N	2152	-0-	-88	-0-	2041	2	111	9	N	101	91	1			50

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3226	2	97	9	N	88	67	1			57
10	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	2916	2	98	9	N	89	105	1			41
11	3240	X	3176	-0-	-64	-0-	3032	2	144	9	N	131	116	1			56
12	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	2894	2	190	9	N	173	102	1			127
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3112	2	345	9	N	314	361	1			80
02	3108	X	2999	-0-	-109	-0-	2779	2	220	9	N	200	181	1			99

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

09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	2	11	9	N	10	8	1			6
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	850	2	12	9	N	11	12	1			5
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	842	2	19	9	N	17	16	1			6
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	806	2	15	9	N	14	10	1			10
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	960	2	26	9	N	24	28	1			6
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	794	2	19	9	N	17	14	1			9

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

09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2128	2	108	9	N	98	73	1			62
10	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	2133	2	98	9	N	89	111	1			40
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2191	2	63	9	N	57	84	1			13
12	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	2037	2	9	9	N	8	14	1			7
01	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2200	2	17	9	N	15	18	1			4
02	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1928	2	9	9	N	8	8	1			4

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

09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1966	2	77	9	N	70	53	1			45
10	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	1980	2	77	9	N	70	83	1			32
11	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	1930	2	121	9	N	110	97	1			45
12	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1797	2	152	9	N	138	82	1			101
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	1937	2	273	9	N	248	286	1			63
02	1904	N	1902	-0-	-2	-0-	1728	2	174	9	N	158	143	1			78

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

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					1
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					1
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 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

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

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

09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					149
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					149
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-

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

09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

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

09	600	X	34	-0-	-566	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
10	620	X	19	-0-	-601	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
11	600	X	6	-0-	-594	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	620	X	10	-0-	-610	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	620	N	25	-0-	-595	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 300608 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8404 - 12017

09	450	X	30	-0-	-420	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
10	465	X	13	-0-	-452	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
11	450	X	5	-0-	-445	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	465	X	15	-0-	-450	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	465	X	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					192
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					192
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					192
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					192
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					192
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390 #	47	-0-	-343	-0-	47	2			N	-0-					96
10	279 #	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					96
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					96
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	2	1			94
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					94
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
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-

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
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-

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

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

09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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-

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

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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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 #: 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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	1			N	-0-					30
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
02	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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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-

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

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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

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-

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

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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 #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					147
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					147
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					147
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					147
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					147
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					147

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2021

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2026

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
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1639	2	63	9	N	57					207
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1667	2	12	9	N	11	168	1			50
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1535	2	44	9	N	40					90
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1555	2	35	9	N	32					122
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1706	2	33	9	N	30					152
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1567	2	25	9	N	23					175

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
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			N	-0-					99
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					99
11	1080	N	597	-0-	-483	-0-	597	2			N	-0-					99
12	1054	N	938	-0-	-116	-0-	909	2	29	9	N	26					125
01	1085	N	877	-0-	-208	-0-	873	2	4	9	N	4					129
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	908	2	7	9	N	6					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

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

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-

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

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-

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

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

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

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

09	426	X	178	-0-	-248	-0-	178	2				Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					220
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					220
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					220
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					220
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					220
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					220

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

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				Y	-0-					60
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	90	2	76	9		Y	69					129
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9		Y	1	67	1			63
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2				Y	-0-					63
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	146	2	73	9		Y	66					129
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	2				Y	-0-					129

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

09	600	N	518	-0-	-82	-0-	515	2	3	9		N	3	86	1			17
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2				N	-0-					17
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	504	2	58	9		N	53					70
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2				N	-0-	53	1			17
01	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2				N	-0-					17
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-						N	-0-					17

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	880	-0-	-298	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	918	-0-	-229	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					7
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					7
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					7
12	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	1951	2	58	9	N	53					60
01	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1808	2	22	9	N	20	68	1			12
02	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1487	2	1	9	N	1					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	334	-0-	-476	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	277	-0-	-343	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					9
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	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

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					9
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					9
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	85	2	74	9	Y	67					76
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	74	2	13	9	Y	12	80	1			8
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	105	2	29	9	Y	26					34
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					34

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

09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1
10	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					25
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	457	2	66	9	Y	60					85
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	447	2	1	9	Y	1	45	1			41
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					41
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					41
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	455	2	45	9	Y	41					82

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	40	1			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	28	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

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

09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	92	-0-	-298	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	173	2	Y	32					62
							35	9									
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	127	2	Y	36	79	1			19
							40	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	24					43
							26	9									
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	Y	27	66	1			4
							30	9									
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	29					33
							32	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	23					56
							25	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	23					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	131	1			45
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	100 25	1 9	453	2	Y	23					49
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77 30	1 9	869	2	Y	27	61	1			15
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	90 19	1 9	1148	2	Y	17					32
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52 22	1 9	673	2	Y	20	49	1			3
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	104 23	1 9	889	2	Y	21					24
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	75 20	1 9	1021	2	Y	18					42

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	310	2	34	9	Y	31	49	1			47
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					47
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					47
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	407	2	42	9	Y	38					85
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					85
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	2			Y	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	2788	2			Y	-0-					11
10	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2697	2			Y	-0-					11
11	2970	X	2594	-0-	-376	-0-	2561	2	33	9	Y	30					41
12	3069	X	2249	-0-	-820	-0-	2242	2	7	9	Y	6	43	1			4
01	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	2412	2	30	9	Y	27					31
02	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	2069	2			Y	-0-					31

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	52	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	53	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	21	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1308	2			Y	-0-					75
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1323	2	50	9	Y	45					120
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1317	2	8	9	Y	7	119	1			8
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			Y	-0-					8
01	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			Y	-0-					8
02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	1169	2			Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	49 14	1 9	222	2	Y	13					31
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	139 15	1 9	1575	2	Y	14	36	1			9
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	85 10	1 9	1089	2	Y	9					18
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	103 12	1 9	1341	2	Y	11	27	1			2
01	1581	N	1036	-0-	-545	-0-	107 12	1 9	917	2	Y	11					13
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	91 10	1 9	1232	2	Y	9					22

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

09	14B2 EXT		117	-0-	117	466	117	2			Y	-0-					2
10	466	X	-0-	-0-	-466	-0-					Y	53					55
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	28	1			27
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					65

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

09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1					10
10	1178	N	835	-0-	-343	-0-	829	2	6	9	Y	5	11	1			4
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					4
12	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1108	2	7	9	Y	6					10
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	Y	8	10	1			8
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-	942	2			Y	-0-					8

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

09	9300	X	8716	-0-	-584	-0-	8701	2	15	9	Y	14	1	8			147
10	9610	X	9292	-0-	-318	-0-	9174	2	118	9	Y	107	160	1	3	8	91
11	9300	X	8526	-0-	-774	-0-	8526	2			Y	-0-					91
12	9548	X	8798	-0-	-750	-0-	8710	2	88	9	Y	80					171
01	9455	X	8698	-0-	-757	-0-	8570	2	128	9	Y	116	164	1	1	8	122
02	8400	X	7715	-0-	-685	-0-	7714	2	1	9	Y	1	1	8			122

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

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625

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

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

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

09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	N	-0-				23
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-				23
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	26	1	268	2	N	-0-				23
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-				23
*01	372 N	332	-0-	-40	-0-	88	1	244	2	N	-0-				23
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	88	1	244	2	N	-0-				23

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

09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	652	1	1371	2	Y	-0-				-0-
10	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	956	1	1070	2	Y	-0-				-0-
11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	348	1	1009	2	Y	-0-				-0-
12	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	516	1	1624	2	Y	-0-				-0-
*01	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	1803	1	928	2	Y	-0-				-0-
02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	1803	1	928	2	Y	-0-				-0-

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

09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	102	1	326	2	Y	-0-				-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	124	1	344	2	Y	-0-				-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	Y	-0-				-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-				-0-
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	2	Y	-0-				-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	2	Y	-0-				-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	487	-0-	-293	-0-	117	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	389	-0-	-355	-0-	103	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	350	-0-	-400	-0-	44	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	88	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	88	1	350	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	294	1	934	2	Y	-0-					59
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	403	1	1124	2	Y	-0-					59
11	720	N	414	-0-	-306	-0-	52	1	362	2	Y	-0-					59
12	1023	N	426	-0-	-597	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					59
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					59
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					59

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
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	358	1	1142	2	Y	-0-					126
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	400	1	1116	2	Y	-0-					126
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	163	1	1133	2	Y	-0-					126
12	1178	N	828	-0-	-350	-0-	54	1	774	2	Y	-0-					126
*01	1178	N	820	-0-	-358	-0-	163	1	657	2	Y	-0-					126
02	1400	X	820	-0-	-580	-0-	163	1	657	2	Y	-0-					126

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	212	1	446	2	Y	-0-					30
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	324	1	362	2	Y	-0-					30
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	170	1	491	2	Y	-0-					30
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	2	Y	-0-					30
*01	558	N	275	-0-	-283	-0-	44	1	231	2	Y	-0-					30
02	616	N	275	-0-	-341	-0-	44	1	231	2	Y	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	127	-0-	127	127	3	1	124	2	N	-0-			15
10	14B2	EXT	395	-0-	395	522	395	2			N	-0-			15
11	T. A.		137	-0-	137	659	57	1	80	2	N	-0-			15
12	728	X	69	-0-	-659	-0-	1	1	68	2	N	-0-			15
*01	403	N	32	-0-	-371	-0-	3	1	29	2	N	-0-			15
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	3	1	29	2	N	-0-			15

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2	EXT	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-			38
11	14B2	EXT	50	-0-	50	132	21	1	29	2	N	-0-			38
12	14B2	EXT	57	-0-	57	189	1	1	56	2	N	-0-			38
*01	189	X	-0-	-0-	-189	-0-					N	-0-			38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

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

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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-			32
11	14B2	EXT	2	-0-	2	107	1	1	1	2	N	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-			32
*01	107	X	-0-	-0-	-107	-0-					N	-0-			32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

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

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	N	-0-			30
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			30
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	76	1	105	2	N	-0-			30
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	N	-0-			30
*01	434	N	141	-0-	-293	-0-	16	1	125	2	N	-0-			30
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	16	1	125	2	N	-0-			30

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

09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	280	1	891	2	N	-0-			53
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	264	1	739	2	N	-0-			53
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	121	1	844	2	N	-0-			53
12	930	N	570	-0-	-360	-0-	37	1	533	2	N	-0-			53
*01	930	N	793	-0-	-137	-0-	158	1	635	2	N	-0-			53
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	158	1	635	2	N	-0-			53

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
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	-0-			40
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			40
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	76	1	107	2	N	-0-			40
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			40
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-			40
02	168	N	54	-0-	-114	-0-	6	1	48	2	N	-0-			40

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
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	159	1	1905	2	N	-0-			162
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	161	1	1894	2	N	-0-			162
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	200	1	2077	2	N	-0-			162
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	131	1	1798	2	N	-0-			162
*01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	512	1	1586	2	N	-0-			162
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	512	1	1586	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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			60
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-			60
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-			60

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
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-			39
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			39
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	56	1	77	2	N	-0-			39
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			39
*01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			39
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-			39

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-			18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					N	-0-			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					N	-0-			18
*01	109	X	-0-	-0-	-109	-0-					N	-0-			18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

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
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	313	1	998	2	N	-0-			103
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	309	1	864	2	N	-0-			103
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	148	1	1036	2	N	-0-			103
12	868	N	381	-0-	-487	-0-	25	1	356	2	N	-0-			103
*01	868	N	812	-0-	-56	-0-	162	1	650	2	N	-0-			103
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	162	1	650	2	N	-0-			103

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
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	433	1	1377	2	N	-0-			133
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	339	1	948	2	N	-0-			133
11	690	N	151	-0-	-539	-0-	19	1	132	2	N	-0-			133
12	1550	N	620	-0-	-930	-0-	40	1	580	2	N	-0-			133
*01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	249	1	1001	2	N	-0-			133
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	249	1	1001	2	N	-0-			133

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
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	246	1	780	2	N	-0-			87
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	280	1	780	2	N	-0-			87
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	136	1	950	2	N	-0-			87
12	961	N	602	-0-	-359	-0-	39	1	563	2	N	-0-			87
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	193	1	777	2	N	-0-			87
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	193	1	777	2	N	-0-			87

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
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	195	1	621	2	N	-0-			63
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	236	1	660	2	N	-0-			63
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	110	1	765	2	N	-0-			63
12	527	N	376	-0-	-151	-0-	24	1	352	2	N	-0-			63
*01	527	N	503	-0-	-24	-0-	100	1	403	2	N	-0-			63
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	100	1	403	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
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	26	1	1293	2	N	-0-			121
10	1457	N	439	-0-	-1018	-0-	439	2			N	-0-			121
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	1069	1	1490	2	N	-0-			121
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	26	1	1312	2	N	-0-			121
*01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	170	1	1272	2	N	-0-			121
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	170	1	1272	2	N	-0-			121

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	327	1	1043	2	Y	-0-					95
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	298	1	831	2	Y	-0-					95
11	1020	N	397	-0-	-623	-0-	50	1	347	2	Y	-0-					95
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	2	Y	-0-					95
*01	1054	N	847	-0-	-207	-0-	169	1	678	2	Y	-0-					95
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	169	1	678	2	Y	-0-					95

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

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

09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	53	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	241	-0-	-179	-0-	24	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	2	Y	-0-					-0-
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	143	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		627	-0-	627	627	143	1	484	2	Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					70
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					70
*01	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	N	-0-					70
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					70

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

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

09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					69
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
02	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

09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1352	3	23	9	N	21					121
10	1054	N	715	-0-	-339	-0-	708	3	7	9	N	6	86	1			41
11	1020	N	832	-0-	-188	-0-	819	3	13	9	N	12					53
12	1271	N	412	-0-	-859	-0-	405	3	7	9	N	6					59
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	947	3	12	9	N	11					70
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					70

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

09	3000	X	2266	-0-	-734	-0-	2264	3	2	9	Y	2					10
10	2852	X	1739	-0-	-1113	-0-	1738	3	1	9	Y	1					11
11	2760	X	1200	-0-	-1560	-0-	1200	3			Y	-0-					11
12	2759	X	950	-0-	-1809	-0-	949	3	1	9	Y	1					12
01	2356	X	1108	-0-	-1248	-0-	1108	3			Y	-0-					12
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					12

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

09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	3	7	9	Y	6					30
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	3	3	9	Y	3					33
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	3	1	9	Y	1					34
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					34
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	3	1	9	Y	1					35
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	3000	N	3022	-0-	22	26	2991	3	31	9	N	28					210
10	3100	N	3096	-0-	-4	22	3055	3	41	9	N	37	180	1			67
11	2906	N	2884	-0-	-22	-0-	2834	3	50	9	N	45					112
12	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	2552	3	14	9	N	13					125
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3028	3	50	9	N	45					170
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT					170

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3417	3	3	9	Y	3					13
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5154	3	1	9	Y	1					14
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5069	3	1	9	Y	1					15
12	3534	X	2763	-0-	-771	-0-	2763	3			Y	-0-					15
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			Y	-0-					15
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT					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
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-

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
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	98	1	478	2	N	-0-					56
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	44	1	176	2	N	-0-					56
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	49	1	247	2	N	-0-					56
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	N	-0-					56
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2	N	-0-					56
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	32	1	129	2	N	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1093	2	N	-0-					4
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	75	1	1235	2	N	45					49
							50	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	76	1	1109	2	N	-0-					49
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	80	1	1168	2	N	-0-					49
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	66	1	945	2	N	-0-					49
*02	1120	N	818	-0-	-302	-0-	52	1	766	2	N	-0-					49

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

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-

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

09	810	N	758	-0-	-52	-0-	50	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	783	2	Y	-0-					-0-
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	49	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	Y	-0-					-0-

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

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-

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

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-

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

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2364	-0-	-636	474	157	1	2207	2	Y	-0-					-0-
10	2864	N	2390	-0-	-474	-0-	137	1	2253	2	Y	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	135	1	1971	2	Y	-0-					-0-
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	149	1	2158	2	Y	-0-					-0-
*01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	144	1	2072	2	Y	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	129	1	1916	2	Y	-0-					-0-

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

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-

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

09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	33	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	Y	-0-					-0-
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	453	-0-	-51	-0-	29	1	424	2	Y	-0-					-0-

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

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-

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

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-

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

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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	55	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	738	-0-	-161	-0-	42	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	Y	-0-					-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	51	1	737	2	Y	-0-					-0-
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	46	1	656	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	107	-0-	-403	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	202	-0-	-201	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	78	-0-	-312	-0-	5	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	372	X	243	-0-	-129	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
*01	310	X	207	-0-	-103	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	893	-0-	-277	-0-	59	1	834	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	1203	-0-	-6	-0-	69	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	988	-0-	-182	-0-	63	1	925	2	Y	-0-					-0-
*12	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	104	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	Y	-0-					-0-

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

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

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
09	4148	X	1761	-0-	-2387	-0-	116	1	1626	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
10	2976	X	1616	-0-	-1360	-0-	92	1	1510	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
11	2700	X	1158	-0-	-1542	-0-	72	1	1052	2	Y	31	30	1			6
							34	9									
*12	2511	X	1642	-0-	-869	-0-	106	1	1536	2	Y	-0-					6
*01	2387	X	2088	-0-	-299	-0-	134	1	1937	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
02	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	111	1	1642	2	Y	-0-					5

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 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3045					Y	-0-					-0-
10	T. A.		42	-0-	42	3087	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3087					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3087					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3087					Y	-0-					-0-
02	3087	X	-0-	-0-	-3087	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	14	12	1			5
10	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	11	12	1			4
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	164	1	2398	2	Y	-0-	4	1			-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	Y	3					3
							3	9									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			4
02	1288	N	113	-0-	-1175	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					4

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

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

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

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

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
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-

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

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
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-

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
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-

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
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	67	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	12	1	97	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
09	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	152	1	2131	2	Y	20	17	1			21
							22	9									
10	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	131	1	2148	2	Y	16	17	1			20
							18	9									
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	2	Y	36	35	1			21
							40	9									
*12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	137	1	1986	2	Y	-0-					21
*01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	141	1	2034	2	Y	17	18	1			20
							19	9									
02	2128	N	1777	-0-	-351	-0-	112	1	1665	2	Y	-0-					20

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
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-

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
09	510	X	259	-0-	-251	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	297	-0-	-168	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	43	-0-	-347	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
*12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	72	1	611	2	Y	-0-					-0-
*01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	62	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	1680	X	1325	-0-	-355	-0-	88	1	1237	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1445	-0-	-43	-0-	83	1	1362	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1164	-0-	-276	-0-	74	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*12	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	91	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*01	1364	X	958	-0-	-406	-0-	62	1	896	2	Y	-0-					-0-
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	96	1	1423	2	Y	-0-					-0-

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

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-

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

09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	379	1	1840	2	N	-0-					80
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	448	1	1773	2	N	-0-					80
11	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	492	1	2463	2	N	-0-					80
*12	3100	N	3889	-0-	789	789	659	1	3230	2	N	-0-					80
*01	3045	N	2256	-0-	-789	-0-	406	1	1850	2	N	-0-					80
02	1708	N	420	-0-	-1288	-0-	83	1	337	2	N	-0-					80

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					15
10	1147	X	551	-0-	-596	-0-	111	1	440	2	Y	-0-					15
11	1110	X	884	-0-	-226	-0-	147	1	737	2	Y	-0-					15
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					15
*01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	136	1	622	2	Y	-0-					15
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					15

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	57	1	795	2	Y	-0-					1
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	Y	-0-					1
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	2	Y	-0-					1
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	591	2	Y	1					2
							1	9									
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	980	X	926	-0-	-54	-0-	58	1	868	2	Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

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

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

09	780	X	218	-0-	-562	-0-	38	1	180	2	Y	-0-			2
10	806	X	192	-0-	-614	-0-	33	1	159	2	Y	-0-			2
11	450	X	167	-0-	-283	-0-	29	1	138	2	Y	-0-			2
*12	465	X	202	-0-	-263	-0-	35	1	167	2	Y	-0-			2
*01	248	X	187	-0-	-61	-0-	36	1	151	2	Y	-0-			2
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	144	2	Y	-0-			2

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

09	3060	X	1989	-0-	-1071	-0-	132	1	1857	2	Y	-0-			-0-
10	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-			-0-
11	2370	X	1383	-0-	-987	-0-	88	1	1295	2	Y	-0-			-0-
*12	2263	X	1338	-0-	-925	-0-	86	1	1252	2	Y	-0-			-0-
*01	2263	X	851	-0-	-1412	-0-	55	1	796	2	Y	-0-			-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	79	1	1169	2	Y	-0-			-0-

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

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-

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

09	810	X	601	-0-	-209	-0-	40	1	561	2	Y	-0-			-0-
10	837	X	562	-0-	-275	-0-	32	1	530	2	Y	-0-			-0-
11	810	X	495	-0-	-315	-0-	32	1	463	2	Y	-0-			-0-
*12	899	X	854	-0-	-45	-0-	90	1	764	2	Y	-0-			-0-
*01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	95	1	812	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	266	-0-	-210	-0-	28	1	238	2	Y	-0-			-0-

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

09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			8
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			8
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			8
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			8
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			8
02	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

09	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	1296	1	696	2	Y	-0-			18
10	2108	X	1938	-0-	-170	-0-	1339	1	599	2	Y	-0-			18
11	2040	X	1886	-0-	-154	-0-	1296	1	590	2	Y	-0-			18
*12	2108	X	1911	-0-	-197	-0-	1339	1	572	2	Y	-0-			18
*01	2077	X	2013	-0-	-64	-0-	1339	1	674	2	Y	-0-			18
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1210	1	641	2	Y	-0-			18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	28	1	131	2	Y	-0-			1
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	29	1	140	2	Y	-0-			1
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	2	Y	-0-			1
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	Y	-0-			1
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	2	Y	-0-			1
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	9	1	42	2	Y	-0-			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	930	X	286	-0-	-644	-0-	19	1	267	2	Y	-0-			10
10	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	108	1	1775	2	Y	-0-			10
11	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-			10
*12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	87	1	1268	2	Y	-0-			10
*01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	128	1	1847	2	Y	-0-			10
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	113	1	1676	2	Y	-0-			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	960	X	654	-0-	-306	-0-	81	1	573	2	Y	-0-			-0-
10	992	X	423	-0-	-569	-0-	49	1	374	2	Y	-0-			-0-
11	750	X	519	-0-	-231	-0-	63	1	456	2	Y	-0-			-0-
*12	775	X	545	-0-	-230	-0-	70	1	475	2	Y	-0-			-0-
*01	682	X	13	-0-	-669	-0-	5	1	8	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-			-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-			-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-			-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	154	-0-	-70	-0-	10	1	144	2	Y	-0-			-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1797	-0-	-363	-0-	313	1	1484	2	Y	-0-			20
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	334	1	1609	2	Y	-0-			20
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	279	1	1314	2	Y	-0-			20
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	327	1	1559	2	Y	-0-			20
*01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	224	1	936	2	Y	-0-			20
*02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	379	1	1808	2	Y	-0-			20

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

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

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

09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	Y	-0-					71
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	73	1	557	2	Y	-0-					71
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	67	1	484	2	Y	-0-					71
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	66	1	447	2	Y	-0-					71
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	2	Y	-0-					71
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					71

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

09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	180	1	2537	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2059	-0-	-390	-0-	118	1	1941	2	Y	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	107	1	1572	2	Y	-0-					-0-
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	160	1	2212	2	Y	-0-					-0-
*01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	170	1	2324	2	Y	-0-					-0-
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	172	1	2433	2	Y	-0-					-0-

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

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-

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

09	450	N	236	-0-	-214	-0-	15	1	207	2	Y	13	11	1			17
							14	9									
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	686	2	Y	23	23	1			17
							25	9									
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	-0-					17
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	719	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	40	1	592	2	Y	-0-					16

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

09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	Y	23	20	1			18
							25	9									
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	Y	19	20	1			17
							21	9									
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	Y	44	43	1			18
							48	9									
*12	713	X	588	-0-	-125	-0-	38	1	550	2	Y	-0-					18
*01	713	X	646	-0-	-67	-0-	40	1	583	2	Y	21	22	1			17
							23	9									
02	588	N	501	-0-	-87	-0-	32	1	469	2	Y	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	992	-0-	-465	-0-	57	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	73	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	76	1	1108	2	Y	1					1
							1	9									
*01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	100	1	1437	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	95	1	1411	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	2700	X	2536	-0-	-164	-0-	168	1	2368	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	130	1	2136	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	134	1	1960	2	Y	-0-					-0-
*12	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	158	1	2295	2	Y	-0-					-0-
*01	2790	X	2152	-0-	-638	-0-	140	1	2012	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2075	-0-	-305	-0-	131	1	1944	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
09	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	253	1	1793	2	Y	-0-					22
10	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	255	1	1955	2	Y	-0-					22
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	208	1	1497	2	Y	-0-					22
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	204	1	1387	2	Y	-0-					22
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	89	1	138	2	Y	-0-					22
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					22

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

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

09	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	126	1	1765	2	Y	-0-					20
10	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	116	1	1899	2	Y	-0-					20
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	2	Y	-0-					20
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	136	1	1880	2	Y	-0-					20
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	116	1	1586	2	Y	-0-					20
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	128	1	1816	2	Y	-0-					20

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

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-

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

09	2670	X	1724	-0-	-946	-0-	386	1	1338	2	Y	-0-					18
10	2604	X	589	-0-	-2015	-0-	152	1	437	2	Y	-0-					18
11	2130	X	441	-0-	-1689	-0-	114	1	327	2	Y	-0-					18
*12	2046	X	585	-0-	-1461	-0-	151	1	434	2	Y	-0-					18
*01	1891	X	253	-0-	-1638	-0-	76	1	177	2	Y	-0-					18
02	1596	X	648	-0-	-948	-0-	158	1	490	2	Y	-0-					18

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

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-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

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-

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

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					2
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	-0-					2
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	80	1	1170	2	Y	-0-					2
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	50	1	727	2	Y	-0-					2
*01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	68	1	980	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1176	N	1044	-0-	-132	-0-	66	1	978	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	500	-0-	-790	-0-	500	2			Y	-0-					118
10	1209	N	449	-0-	-760	-0-	449	2			Y	-0-					118
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					118
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					118
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					118
02	448	N	347	-0-	-101	-0-	347	2			Y	-0-					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2757	-0-	-243	4182	618	1	2139	2	Y	-0-					16
10	3100	N	2769	-0-	-331	3851	715	1	2054	2	Y	-0-					16
11	3000	N	2822	-0-	-178	3673	731	1	2091	2	Y	-0-					16
*12	3100	N	2673	-0-	-427	3246	689	1	1984	2	Y	-0-					16
*01	3100	N	2560	-0-	-540	2706	769	1	1791	2	Y	-0-					16
02	5038	X	2332	-0-	-2706	-0-	570	1	1762	2	Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	124	1	1746	2	Y	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	114	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	117	1	1716	2	Y	-0-					-0-
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	123	1	1791	2	Y	-0-					-0-
*01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	164	1	2371	2	Y	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	145	1	2152	2	Y	-0-					-0-

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
09	960	X	853	-0-	-107	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	841	-0-	-89	-0-	48	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	660	X	434	-0-	-226	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-
*12	899	X	546	-0-	-353	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					-0-
*01	899	X	318	-0-	-581	-0-	21	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	346	-0-	-615	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	650	-0-	-70	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-
*12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	63	1	920	2	Y	-0-					-0-
*01	1023	X	302	-0-	-721	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	358	-0-	-566	-0-	23	1	335	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 #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

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

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

09	1080	N	983	-0-	-97	-0-	171	1	812	2	Y	-0-					5
10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	177	1	850	2	Y	-0-					5
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	173	1	813	2	Y	-0-					5
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	149	1	709	2	Y	-0-					5
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	158	1	659	2	Y	-0-					5
02	924	N	825	-0-	-99	-0-	143	1	682	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

09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	141	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	117	1	1921	2	Y	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	123	1	1794	2	Y	-0-					-0-
*12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	135	1	1960	2	Y	-0-					-0-
*01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	121	1	1738	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1476	-0-	-316	-0-	93	1	1383	2	Y	-0-					-0-

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

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-

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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

09	1650	X	1214	-0-	-436	-0-	207	1	1007	2	Y	-0-					3
10	1240	X	846	-0-	-394	-0-	171	1	675	2	Y	-0-					3
11	1170	X	558	-0-	-612	-0-	93	1	465	2	Y	-0-					3
*12	1178	X	977	-0-	-201	-0-	166	1	811	2	Y	-0-					3
*01	1240	X	1021	-0-	-219	-0-	184	1	837	2	Y	-0-					3
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	379	1	1537	2	Y	-0-					3

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

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	644	1	3054	2	Y	-0-					6
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	673	1	3241	2	Y	-0-					6
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	668	1	3141	2	Y	-0-					6
*12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	684	1	3262	2	Y	-0-					6
*01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	719	1	3007	2	Y	-0-					6
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	582	1	2780	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	2073	-0-	-2247	-0-	354	1	1719	2	Y	-0-					40
10	4464	X	1828	-0-	-2636	-0-	369	1	1459	2	Y	-0-					40
11	4320	X	2003	-0-	-2317	-0-	334	1	1669	2	Y	-0-					40
*12	3441	X	2070	-0-	-1371	-0-	351	1	1719	2	Y	-0-					40
*01	3441	X	1820	-0-	-1621	-0-	327	1	1493	2	Y	-0-					40
02	1932	X	1695	-0-	-237	-0-	335	1	1360	2	Y	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	393	-0-	-387	-0-	49	1	344	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	142	-0-	-323	-0-	16	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	134	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	Y	-0-					13
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	181	1	1391	2	Y	-0-					13
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	147	1	1057	2	Y	-0-					13
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	153	1	1041	2	Y	-0-					13
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					13
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					13

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

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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	713	1	1758	2	Y	-0-					21
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	744	1	1607	2	Y	-0-					21
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	720	1	1599	2	Y	-0-					21
*12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	714	1	1822	2	Y	-0-					21
*01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	686	1	1930	2	Y	-0-					21
02	2156	N	1949	-0-	-207	-0-	638	1	1311	2	Y	-0-					21

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1172	-0-	1172	2271	77	1	1082	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
10	T. A.		1066	-0-	1066	3337	60	1	994	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
11	T. A.		825	-0-	825	4162	51	1	750	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
*12	T. A.		918	-0-	918	5080	59	1	859	2	Y	-0-					6
*01	T. A.		1071	-0-	1071	6151	69	1	990	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
02	6972	X	821	-0-	-6151	-0-	52	1	769	2	Y	-0-					6

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

09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	741	1	2564	2	Y	-0-					11
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	775	1	2229	2	Y	-0-					11
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	790	1	2259	2	Y	-0-					11
*12	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	709	1	2042	2	Y	-0-					11
*01	2852	X	2666	-0-	-186	-0-	801	1	1865	2	Y	-0-					11
02	3080	X	2992	-0-	-88	-0-	731	1	2261	2	Y	-0-					11

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

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-

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

09	750	N	672	-0-	-78	-0-	151	1	521	2	Y	-0-					4
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	180	1	517	2	Y	-0-					4
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	133	1	380	2	Y	-0-					4
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	172	1	495	2	Y	-0-					4
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	178	1	414	2	Y	-0-					4
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	133	1	411	2	Y	-0-					4

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	322	1	1115	2	Y	-0-					11
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	470	1	1351	2	Y	-0-					11
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	449	1	1285	2	Y	-0-					11
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	572	1	1647	2	Y	-0-					11
*01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	467	1	1087	2	Y	-0-					11
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	478	1	1481	2	Y	-0-					11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	222	1	1077	2	N	-0-					60
10	899	X	780	-0-	-119	-0-	157	1	623	2	N	-0-					60
11	630	X	582	-0-	-48	-0-	97	1	485	2	N	-0-					60
*12	1054	X	727	-0-	-327	-0-	123	1	604	2	N	-0-					60
*01	1333	X	555	-0-	-778	-0-	100	1	455	2	N	-0-					60
02	1204	X	512	-0-	-692	-0-	101	1	411	2	N	-0-					60

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

09	1950	X	1138	-0-	-812	-0-	194	1	944	2	Y	-0-					23
10	1488	X	1027	-0-	-461	-0-	207	1	820	2	Y	-0-					23
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	247	1	1235	2	Y	-0-					23
*12	1240	X	559	-0-	-681	-0-	95	1	464	2	Y	-0-					23
*01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	224	1	1022	2	Y	-0-					23
02	1372	X	1277	-0-	-95	-0-	253	1	1024	2	Y	-0-					23

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	2	Y	-0-					-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	58	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	34	1	71	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 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
09	780	N	677	-0-	-103	-0-	118	1	559	2	Y	-0-					3
10	806	N	570	-0-	-236	-0-	98	1	472	2	Y	-0-					3
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	93	1	438	2	Y	-0-					3
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	99	1	470	2	Y	-0-					3
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	94	1	393	2	Y	-0-					3
*02	504	N	439	-0-	-65	-0-	76	1	363	2	Y	-0-					3

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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
09	12300	X	12105	-0-	-195	-0-	802	1	11273	2	Y	27	23	1			15
							30	9									
10	12710	X	12488	-0-	-222	-0-	715	1	11748	2	Y	23	24	1			14
							25	9									
11	12300	X	11589	-0-	-711	-0-	738	1	10795	2	Y	51	50	1			15
							56	9									
*12	12369	X	12141	-0-	-228	-0-	783	1	11358	2	Y	-0-					15
*01	12524	X	11930	-0-	-594	-0-	772	1	11133	2	Y	23	25	1			13
							25	9									
02	11312	X	10963	-0-	-349	-0-	692	1	10271	2	Y	-0-					13

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6338	X	2523	-0-	-3815	-0-	166	1	2328	2	Y	26	23	1			15
							29	9									
10	5797	X	3802	-0-	-1995	-0-	217	1	3560	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
11	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	227	1	3325	2	Y	49	49	1			15
							54	9									
*12	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	384	1	3250	2	Y	-0-					15
*01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	407	1	3478	2	Y	-0-	6	1			9
*02	3388	X	3186	-0-	-202	-0-	338	1	2848	2	Y	-0-					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	266	1	3743	2	Y	27	23	1			10
							30	9									
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	259	1	4259	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	252	1	3688	2	Y	50	50	1			9
							55	9									
*12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	253	1	3676	2	Y	-0-					9
*01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	243	1	3509	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
02	4116	X	3970	-0-	-146	-0-	251	1	3719	2	Y	-0-					8

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
09	8430	X	8336	-0-	-94	-0-	552	1	7755	2	N	26	23	1			16
							29	9									
10	8711	X	8511	-0-	-200	-0-	487	1	7999	2	N	23	24	1			15
							25	9									
11	8430	X	8094	-0-	-336	-0-	514	1	7524	2	N	51	50	1			16
							56	9									
*12	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	912	1	7724	2	N	-0-					16
*01	8618	X	8434	-0-	-184	-0-	882	1	7526	2	N	24	25	1			15
							26	9									
02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	856	1	7203	2	N	-0-					15

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
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					4
10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	417	1	6860	2	Y	-0-					4
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	262	1	3837	2	Y	-0-					4
*12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	145	1	2111	2	Y	-0-					4
*01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	217	1	3133	2	Y	-0-					4
02	6580	X	2665	-0-	-3915	-0-	168	1	2497	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
*05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
*06	3330	X	3204	-0-	-126	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
*07	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*08	3441	X	2441	-0-	-1000	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*09	3330	X	3117	-0-	-213	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
*10	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*11	3330	X	2528	-0-	-802	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*12	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1506	-0-	-1266	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	5673	X	698	-0-	-4975	-0-	664	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	5490	X	1058	-0-	-4432	-0-	1032	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	5673	X	1114	-0-	-4559	-0-	1081	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	5487	X	4579	-0-	-908	-0-	4551	2	28	9	N	25	25	0			-0-
*09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5075	2	45	9	N	41	41	0			-0-
*10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4742	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3660	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4254	2	35	9	N	32	32	0			-0-
*01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4387	2	19	9	N	17	17	1			-0-
02	4284	X	4156	-0-	-128	-0-	4125	3	31	9	N	28	28	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
*05	4433	X	4348	-0-	-85	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
*06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
*07	4371	X	4365	-0-	-6	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
*08	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
*09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
*10	4371	X	4269	-0-	-102	-0-	4268	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	4303	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4577	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4534	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4041	3	2	9	N	2	2	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
*05	5797	X	5565	-0-	-232	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
*06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
*07	5611	X	5441	-0-	-170	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
*08	5611	X	5414	-0-	-197	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
*09	5520	X	5053	-0-	-467	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
*10	5704	X	5519	-0-	-185	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
*11	5520	X	5294	-0-	-226	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
*12	5456	X	5051	-0-	-405	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
*01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4759	-0-	-225	-0-	4759	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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	338	0			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	264	0			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	330	0			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230	230	0			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219	219	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	163	0			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	164	0			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	347144	X	255424	-0-	-91720	-0-	254563	2	861	9	Y	783	360	1	84	8	339

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BERGIN A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301077 COMPL. DATE 12/06/2025 TOTAL DEPTH 10126 PERF. N/A

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	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

09	1950	X	1603	-0-	-347	-0-	1577	3	26 9	Y	24	1 8				205
10	2015	X	1643	-0-	-372	-0-	1634	3	9 9	Y	8	1 8				212
11	1950	X	1475	-0-	-475	-0-	1472	3	3 9	Y	3	89 1		3 8		123
12	1705	X	1008	-0-	-697	-0-	999	3	9 9	Y	8					131
01	1643	X	1286	-0-	-357	-0-	1271	3	15 9	Y	14					145
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	3	4 9	Y	4					149

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

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	3	25 9	Y	23					212
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	81	3	8 9	Y	7					219
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3		Y	-0-	89 1				130
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	3	9 9	Y	8					138
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	363	3	15 9	Y	14					152
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	101	3	4 9	Y	4					156

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		330	-0-	330	632	329	2	1	9	Y	1	6	1			2
10	DLQ G-10		203	-0-	203	835	203	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		249	-0-	249	1084	249	2			Y	-0-					2
12	1399	N	315	-0-	-1084	-0-	315	2			Y	-0-					2
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					2
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			Y	-0-					3

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

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-

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

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-

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

09	DLQ G-10		164	-0-	164	376	164	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		80	-0-	80	456	80	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		92	-0-	92	548	92	2			Y	-0-					-0-
12	586	N	38	-0-	-548	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

09	DLQ G-10		839	-0-	839	1677	836	2	3	9	Y	3	37	1	1	8	10
10	DLQ G-10		813	-0-	813	2490	810	2	3	9	Y	3					13
11	DLQ G-10		621	-0-	621	3111	620	2	1	9	Y	1					14
12	3100	N	831	-0-	-2269	842	828	2	3	9	Y	3	3	8			14
01	1538	N	696	-0-	-842	-0-	696	2			Y	-0-					14
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					9

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 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
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-

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
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	Y	4					113
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6	9	Y	5					118
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	Y	4	11	1			111
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					111
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					111
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1118	2	30	9	Y	27					58
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1033	2	29	9	Y	26					84
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1100	2	30	9	Y	27	89	1			22
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					22
01	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	2			Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	548	-0-	-262	-0-	527	2	21	9	Y	19					76
10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	743	2	23	9	Y	21					97
11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1038	2	22	9	Y	20	82	1			35
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					35
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

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-

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

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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

09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					8
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					8
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	2			N	-0-					8
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2					10
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1086	2	19	9	N	17					27
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	1					28

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

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-

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

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-

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

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
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*11	990	N	704	-0-	-286	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					5
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					5
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					5
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					5
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					5
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
09	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	1483	2	6	9	N	5					32
10	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			N	-0-					32
11	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					32
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					32
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					32
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1314	2	7	9	N	6					38

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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	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
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					16
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					16
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	2	18	9	N	16					32
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					32
01	1364	N	935	-0-	-429	-0-	935	2			N	-0-					32
02	1232	N	1151	-0-	-81	-0-	1151	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
09	1860	N	1093	-0-	-767	-0-	1093	2			N	-0-					32
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					32
11	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	2			N	-0-					32
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					32
01	1271	N	889	-0-	-382	-0-	889	2			N	-0-					32
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2053	2	112	9	N	102					134

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
*03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					2
*04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					2
*05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					2
*06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					2
*07	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	2			N	-0-					2
*08	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	2263	2			N	-0-					2
*09	2370	N	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					2
*10	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2253	2			N	-0-					2
*11	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	2093	2			N	-0-					2
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					2
*01	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	2063	2			N	-0-					2
*02	1960	N	1674	-0-	-286	-0-	1674	2			N	-0-					2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					2
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					2
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					2
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					2
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					2
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					2
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					2
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					2
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					2
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					2
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					2
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					2

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
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					5
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					5
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1299	2	11	9	N	10					15
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					15
01	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			N	-0-					15
02	1232	N	1193	-0-	-39	-0-	1191	2	2	9	N	2					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					5
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2					7
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					7
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					7
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	N	3					10
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1399	2	13	9	N	12					22

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

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					3
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					3

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

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-

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

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-

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

09	960	N	360	-0-	-600	-0-	360	2			N	-0-					3
10	682	N	329	-0-	-353	-0-	329	2			N	-0-					3
11	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	2			N	-0-					3
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					3
01	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	2			N	-0-					3
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					3

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

09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					23
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					23
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					25
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					27
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1					28
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	690	2	21	9	N	19					47

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
09	15210	X	13713	-0-	-1497	-0-	3581	1	10132	3	N	-0-					12
10	15066	X	14151	-0-	-915	-0-	3671	1	10389	3	N	83					95
							91	9									
11	14580	X	13439	-0-	-1141	-0-	3627	1	9676	3	N	124					219
							136	9									
12	14601	X	13631	-0-	-970	-0-	3466	1	10165	3	N	-0-	182	1			37
01	14415	X	12734	-0-	-1681	-0-	3073	1	9569	3	N	84					121
							92	9									
02	12796	X	8412	-0-	-4384	-0-	1844	1	6457	3	N	101					222
							111	9									

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	668	1	2945	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3734	-0-	-172	-0-	696	1	3038	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	681	1	2912	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	688	1	2820	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	2817	-0-	-903	-0-	553	1	2264	3	N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	665	1	2884	3	N	-0-					-0-

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	10207	-0-	-2273	-0-	2610	1	7555	3	N	38	134	1			74
							42	9									
10	12338	X	12034	-0-	-304	-0-	3072	1	8925	3	N	34					108
							37	9									
11	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	3073	1	8426	3	N	54					162
							59	9									
12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	3087	1	9299	3	N	-0-					162
01	12028	X	10721	-0-	-1307	-0-	2538	1	8183	3	N	-0-					162
02	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	2263	1	8623	3	N	-0-					162

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16920	X	15507	-0-	-1413	-0-	3971	1	11496	3	N	36					146
							40	9									
10	17236	X	15783	-0-	-1453	-0-	4035	1	11722	3	N	24					170
							26	9									
11	16230	X	15442	-0-	-788	-0-	4116	1	11285	3	N	37					207
							41	9									
12	16337	X	15783	-0-	-554	-0-	3934	1	11849	3	N	-0-	175	1			32
01	16275	X	15278	-0-	-997	-0-	3613	1	11646	3	N	17					49
							19	9									
02	14476	X	13789	-0-	-687	-0-	2866	1	10923	3	N	-0-					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	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

09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					36
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					36
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-	15	1			21
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					21
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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

09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					54
10	961	X	877	-0-	-84	-0-	877	2			Y	-0-					54
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-	26	1			28
12	1209	X	1007	-0-	-202	-0-	1007	2			Y	-0-					28
01	1209	X	859	-0-	-350	-0-	859	2			Y	-0-					28
02	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

09	2070	X	1899	-0-	-171	-0-	1899	2			Y	-0-					107
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					107
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2415	2	4	9	Y	4	56	1			55
12	2449	X	1842	-0-	-607	-0-	1842	2			Y	-0-					55
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					55
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					55

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

09	2220	X	1855	-0-	-365	-0-	1855	2			Y	-0-					36
10	2170	X	1879	-0-	-291	-0-	1879	2			Y	-0-					36
11	2070	X	1523	-0-	-547	-0-	1516	2	7	9	Y	6	35	1			7
12	2139	X	1325	-0-	-814	-0-	1325	2			Y	-0-					7
01	1922	X	1549	-0-	-373	-0-	1549	2			Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1211	-0-	-379	-0-	1211	2			N	-0-					51
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					51
11	1920	X	1544	-0-	-376	-0-	1544	2			N	-0-					51
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					51
*01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					51
02	1428	N	981	-0-	-447	-0-	981	2			N	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	610	1	1676	3	N	-0-					182
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	370	1	1164	3	N	-0-					182
11	1350	N	942	-0-	-408	-0-	222	1	712	3	N	7					189
							8	9									
12	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	289	1	885	3	N	-0-					189
01	1395	N	778	-0-	-617	-0-	196	1	582	3	N	-0-					189
02	868	N	94	-0-	-774	-0-	24	1	70	3	N	-0-					189

GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					74
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					74
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					74
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	533	1	1350	3	Y	-0-					74
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	219	1	569	3	Y	-0-					74
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	214	1	561	3	Y	-0-					74

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	89	1	232	3	Y	-0-					3
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	248	1	651	3	Y	-0-					3

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	148	1	397	3	N	-0-					32
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	144	1	405	3	N	-0-					32
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	149	1	427	3	N	-0-					32
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	159	1	430	3	N	4					36
							4	9									
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	122	1	323	3	N	2					38
							2	9									
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	142	1	377	3	N	40					78
							44	9									

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					19
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	29	1	74	3	Y	-0-					19
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	315	1	849	3	N	-0-					56
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	93	1	260	3	N	-0-					56
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	307	1	878	3	N	-0-					56
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	264	1	716	3	N	7					63
							8	9									
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	56	1	149	3	N	1					64
							1	9									
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	212	1	566	3	N	59					123
							65	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	101	1	271	3	N	-0-					52
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	99	1	276	3	N	-0-					52
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	102	1	291	3	N	-0-					52
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	110	1	299	3	N	3					55
							3	9									
01	372	N	206	-0-	-166	-0-	56	1	149	3	N	1					56
							1	9									
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	58	1	156	3	N	16					72
							18	9									

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	39	-0-	-141	-0-	12	1	27	3	N	-0-					105
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105
11	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	457	1	1136	3	N	62					167
							68	9									
12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	217	1	509	3	N	45					212
							50	9									
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	87	1	200	3	N	-0-					212
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	188	1	431	3	N	22					234
							24	9									

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					90
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					113
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					113
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	144	1	376	3	Y	-0-					113
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	200	1	523	3	Y	-0-					113

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					35
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					35
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	505	1	1315	3	Y	-0-					35
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	506	1	1324	3	Y	-0-					35

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

09	0	N	70	-0-	70	-0-	70	1			N	-0-					132
10	62	N	64	-0-	2	-0-	64	1			N	-0-					132
11	0	N	40	-0-	40	-0-	40	1			N	-0-					132
12	0	N	51	-0-	51	-0-	51	1			N	-0-					132
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					132
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					132

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					82
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					82
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					82
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					82
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					82
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					82

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					7
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					7
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					7
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					7
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					7
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					25
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					25
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					25
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					25
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					25
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	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
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					280
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					280
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					280
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					280
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					280
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					8
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					8
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					8
12	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					8
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					8
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					33
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					33
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					33
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					33
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					33
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	66	2	75	9	Y	68					68
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					68
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					68
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					68
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					1
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					1
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					1
12	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			Y	-0-					1
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					1
02	364	N	256	-0-	-108	-0-	256	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					75
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					75
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					75
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					75
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					75
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					3
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					3
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					3
12	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-					3
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					3
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	2			Y	-0-					3

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
09	281	X	57	-0-	-224	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					5
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					5
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					5
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					5
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					5
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					39
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					39
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					19
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					19
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					19
12	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			Y	-0-					19
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					19
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					10
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					10
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					10
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					10
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					10
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					10

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	2	N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	18	1	25	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	17	-0-	-13	-0-	12	1	5	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	25	-0-	-6	-0-	13	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	15	1	13	2	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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

09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					5
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					5
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					5
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					5
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					5
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-					5

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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	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

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	-0-			12
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-			12
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-			12
*06	60	N	47	-0-	-13	-0-	22	1	25	2	N	-0-			12
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	2	N	-0-			12
*08	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	1			N	-0-			12
*09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-			12
*10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-			12
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			12
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-			12
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-			12
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			28
10	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			Y	-0-			28
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			28
12	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-			28
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			28
02	336	N	238	-0-	-98	-0-	238	2			Y	-0-			28

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			77
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			77
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			77
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			77
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-			77
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			77

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			354
10	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			Y	-0-			354
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			354
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-			354
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			354
02	364	N	228	-0-	-136	-0-	228	2			Y	-0-			354

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	N	-0-			401
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	2	N	-0-			401
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	2	N	-0-			401
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	29	1	10	2	N	-0-			401
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	23	1	21	2	N	-0-			401
*08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-			401
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-			401
*10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-			401
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			401
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	22	1	7	2	N	-0-			401
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-			401
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			401

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					134
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					134
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					134
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					134
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					134
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	47	2			N	-0-					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	59	2	67	9	Y	61					61
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					61
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					61
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					61
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-					61

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					1
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					1
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					1
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					1

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					139
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					139
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					139
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					139
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					139
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					139

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	N	-0-			-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	-0-			-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	N	-0-			-0-
*06	30	N	29	-0-	-1	-0-	22	1	7	2	N	-0-			-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	19	1	15	2	N	-0-			-0-
*08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-			-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	-0-			-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			5
10	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			Y	-0-			5
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-			5
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			Y	-0-			5
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			5
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	269	2			Y	-0-			5

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

09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			20
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			20
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			20
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			20
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			20
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-			3
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-			3
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			3
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-			3
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			3
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			Y	-0-			3

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			5
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			5
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-			5
12	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			Y	-0-			5
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			5
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	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
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					9
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					9
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			Y	-0-					9
12	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	2			Y	-0-					9
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					9
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					9

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					237
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					237
11	1560	N	1219	-0-	-341	-0-	1219	2			Y	-0-					237
12	1612	N	570	-0-	-1042	-0-	570	2			Y	-0-					237
01	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			Y	-0-					237
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-	137	1			100

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	2			Y	-0-					74
10	1054	N	612	-0-	-442	-0-	612	2			Y	-0-					74
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	2			Y	-0-					74
12	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			Y	-0-					74
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1	1	8			74
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-	38	1			36

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

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

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
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					16
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					16
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					16
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					16
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					16
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	6	1			10

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	4	1			7
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					7
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					7
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					7
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					7
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			Y	-0-					7

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

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

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	5	-0-	-295	-0-	4	2	1	9	Y	1	9	1			3
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					4
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2					6
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					14
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	2	11	9	Y	10					24
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					24

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
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	4	1			10
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					10
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					11
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2					13
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	73	2	2	9	Y	2					15
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	305	2	8	9	Y	7					22

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
09	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	3733	2	22	9	Y	20	105	1			60
10	4154	X	2637	-0-	-1517	-0-	2629	2	8	9	Y	7					67
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3767	2	13	9	Y	12					79
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5379	2	29	9	Y	26					105
01	3875	X	2280	-0-	-1595	-0-	2229	2	51	9	Y	46					151
02	2716	X	2206	-0-	-510	-0-	2184	2	22	9	Y	20					171

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
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	Y	3	14	1			7
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					8
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	Y	5					13
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					13
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	605	2	22	9	Y	20					33
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	393	2			Y	-0-					33

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	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
09	2700	X	2259	-0-	-441	-0-	2259	2			N	-0-					159
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					159
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2810	2	3	9	N	3					162
12	2728	X	2253	-0-	-475	-0-	2251	2	2	9	N	2					164
01	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	2738	2			N	-0-					164
02	2632	X	2325	-0-	-307	-0-	2173	2	152	9	N	138					302

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
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-	26	1			81
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					81
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					81
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	81	1			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		8138	-0-	8138	8138	172 15	1 9	7951	2	Y	14					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8100	X	6837	-0-	-1263	-0-	6836	2	1	9	Y	1	24	1			86
10	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			Y	-0-					86
11	9780	X	6650	-0-	-3130	-0-	6569	2	81	9	Y	74					160
12	10106	X	4916	-0-	-5190	-0-	480	1	4245	2	Y	174	279	1			55
							191	9									
01	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	400	1	9742	2	Y	40					95
							44	9									
02	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	368	1	9657	2	Y	24					119
							26	9									

BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295884 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10782 - 16383

09	31980	X	28672	-0-	-3308	-0-	28607	2	65	9	N	59					299
10	31775	X	27864	-0-	-3911	-0-	27864	2			N	-0-	93	1			206
11	30750	X	28458	-0-	-2292	-0-	28294	2	164	9	N	149	333	1			22
12	31775	X	25834	-0-	-5941	-0-	25827	2	7	9	N	6					28
01	29636	X	28901	-0-	-735	-0-	28880	2	21	9	N	19	7	8			40
02	26768	X	24445	-0-	-2323	-0-	24423	2	22	9	N	20	7	1			53

BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295909 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10877 - 16933

09	23850	X	19554	-0-	-4296	-0-	19502	2	52	9	N	47					227
10	22413	X	18724	-0-	-3689	-0-	18723	2	1	9	N	1	69	1			159
11	21390	X	19528	-0-	-1862	-0-	19309	2	219	9	N	199	331	1			27
12	22103	X	17742	-0-	-4361	-0-	17742	2			N	-0-					27
01	21080	X	18237	-0-	-2843	-0-	17989	2	248	9	N	225	180	1	2	8	70
02	18256	X	15483	-0-	-2773	-0-	15477	2	6	9	N	5	5	1			70

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

09	10890	X	10591	-0-	-299	-0-	1097	1	9453	2	N	37					107
							41	9									
10	11253	X	11079	-0-	-174	-0-	1226	1	9751	2	N	93	185	1			15
							102	9									
11	10890	X	10308	-0-	-582	-0-	1196	1	9112	2	N	-0-					15
12	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	1234	1	10622	2	N	-0-					15
01	11067	X	9980	-0-	-1087	-0-	1100	1	8825	2	N	50					65
							55	9									
02	9996	X	9843	-0-	-153	-0-	1082	1	8707	2	N	49					114
							54	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2025

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

09	3000	N	3898	-0-	898	4399	3898	2			Y	-0-					-0-
10	8149	X	3750	-0-	-4399	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	2996	2	398	9	Y	362	161	1			201
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2788	2	131	9	Y	119	151	1			169
02	3108	X	2381	-0-	-727	-0-	2358	2	23	9	Y	21					190

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1352	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

09	DLQ G-10		1194	-0-	1194	2521	1194	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1210	-0-	1210	3731	1210	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1216	-0-	1216	4947	1216	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1267	-0-	-1833	3114	1191	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
01	3100	N	1205	-0-	-1895	1219	1205	2			Y	-0-					-0-
*02	2286	N	1067	-0-	-1219	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

09	DLQ G-10		1554	-0-	1554	3195	1554	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1588	-0-	1588	4783	1588	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1541	-0-	1541	6324	1541	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1668	-0-	-1432	4892	1654	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	3100	N	1645	-0-	-1455	3437	1645	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1565	-0-	-1235	2202	1565	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

09	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1164	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1088	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	Y	18	4	1			14
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2255	2	3	9	Y	3	11	1			6
*02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					6

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10117 - 10316

09	T. A.		-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1053	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	N	3	3	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

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
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3657	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3419	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4882	2	58	9	Y	53	12	1			41
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6171	2	48	9	Y	44	54	1			31
*02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6289	2	40	9	Y	36					67

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
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3213	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3013	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3399	2	58	9	Y	53	12	1			41
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3357	2	88	9	Y	80	77	1			44
*02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3105	2	79	9	Y	72					116

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
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1603	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1674	N	1163	-0-	-511	-0-	1160	2	3	9	Y	3					3
01	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1110	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	T. A.		978	-0-	978	978	975	2	3	9	Y	3					5

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025 - WELL PLUGGED 12/10/25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	643	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	580	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	680	2	29	9	Y	26	6	1			20
01	620	N	427	-0-	-193	-0-	383	2	44	9	Y	40	38	1			22
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	308	2	40	9	Y	36					58

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		209	-0-	209	985	46	1	163	3	N	-0-					57
10	14B2 EXT		2506	-0-	2506	3491	405	1	2101	3	N	-0-	5	5			52
11	3572	X	81	-0-	-3491	-0-	20	1	61	3	N	-0-	5	5			47
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	284	1	1359	3	N	-0-	5	5			42
01	2511	N	755	-0-	-1756	-0-	159	1	576	3	N	18					60
							20	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	321	1	1291	3	N	5					65
							6	9									

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8

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

09	1500	N	931	-0-	-569	-0-	176	1	754	3	Y	1					6
							1	9									
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	196	1	843	3	Y	6					12
							7	9									
11	1260	N	766	-0-	-494	-0-	168	1	595	3	Y	3					15
							3	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	220	1	976	3	Y	20					35
							22	9									
01	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	185	1	835	3	Y	7					42
							8	9									
02	DLQ G-10		1602	-0-	1602	1602	301	1	1272	3	Y	26					68
							29	9									

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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	858	3	N	-0-					-0-
10	775	N	627	-0-	-148	-0-	37	1	590	3	N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	905	3	N	-0-					-0-
12	899	N	642	-0-	-257	-0-	32	1	570	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-					-0-
02	812	N	553	-0-	-259	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	323	1	1385	3	Y	4					65
							4	9									
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	322	1	1389	3	Y	9					74
							10	9									
11	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	349	1	1232	3	Y	9					83
							10	9									
12	1767	N	1383	-0-	-384	-0-	252	1	1120	3	Y	10					93
							11	9									
01	1736	N	1245	-0-	-491	-0-	223	1	1011	3	Y	10					103
							11	9									
02	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	198	1	838	3	Y	-0-	5	5			98

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
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	206	1	884	3	N	-0-					83
10	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	225	1	968	3	N	-0-	5	5			78
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	206	1	728	3	N	-0-	5	5			73
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	302	1	1341	3	N	-0-	5	5			68
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	334	1	1510	3	N	-0-	5	5			63
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	281	1	1187	3	N	5					68
							6	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	350	1	1226	3	N	7					45
							8	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	208	1	1081	3	N	-0-					45
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	288	1	884	3	N	10					55
							11	9									
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	270	1	1294	3	N	3					58
							3	9									
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	213	1	774	3	N	-0-					58
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	178	1	717	3	N	20					78
							22	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

09	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	540	1	2315	3	N	7					50
							8	9									
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	503	1	2167	3	N	3					53
							3	9									
11	2250	X	2216	-0-	-34	-0-	485	1	1714	3	N	15					68
							17	9									
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	478	1	2125	3	N	-0-					68
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	513	1	2321	3	N	15					83
							17	9									
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	461	1	1950	3	N	39					122
							43	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	381	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	391	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	382	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	3	4	1			1
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					1
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	346	2	4	9	Y	4	3	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	87	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	74	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	253	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	Y	1					1
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	214	2	2	9	Y	2	2	1			1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	713	-0-	-277	-0-	706	3	7	9	Y	6	4	1			3
10	899	N	547	-0-	-352	-0-	544	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	914	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	Y	5	7	1			1
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	3	2	9	Y	2					3
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	Y	7	6	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1754	3	19	9	Y	17	12	1			8
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	1620	N	1216	-0-	-404	-0-	1199	3	17	9	Y	15	12	1			8
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1359	3	12	9	Y	11	16	1			3
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1584	3	3	9	Y	3					5
02	1148	N	956	-0-	-192	-0-	946	2	10	9	Y	9	9	1			5

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	1687	3	18	9	Y	16	11	1			8
10	2015	N	1591	-0-	-424	-0-	1582	3	9	9	Y	8	11	1			5
11	1800	N	970	-0-	-830	-0-	955	3	15	9	Y	14	12	1			7
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2	9	1			-0-
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

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

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

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
09	690	N	368	-0-	-322	-0-	359	3	9	9	Y	8	5	1			4
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3	5	1			2
11	840	N	204	-0-	-636	-0-	197	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	Y	4	6	1			1
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	3	2	9	Y	2					3
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	920	2	11	9	Y	10	8	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1967	-0-	-1033	393	1946	3	21	9	Y	19	13	1			9
10	2296	N	1903	-0-	-393	-0-	1892	3	11	9	Y	10	13	1			6
11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1926	3	19	9	Y	17	14	1			9
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2029	3	18	9	Y	16	21	1			4
*01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2044	3	2	9	Y	2					6
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1876	2	19	9	Y	17	14	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					1
02	252	N	126	-0-	-126	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			1

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

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 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
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1447	3	12	9	Y	11	8	1			5
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2342	3	8	9	Y	7	8	1			4
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2030	3	10	9	Y	9	8	1			5
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	3	12	9	Y	11	13	1			3
*01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	3	3	9	Y	3					6
02	2800	N	3014	-0-	214	214	2984	2	30	9	Y	27	18	1			15

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3465	-0-	-195	-0-	3429	3	36	9	Y	33	23	1			15
10	3782	X	3251	-0-	-531	-0-	3231	3	20	9	Y	18	23	1			10
11	3660	X	3338	-0-	-322	-0-	3307	3	31	9	Y	28	23	1			15
12	3782	X	3344	-0-	-438	-0-	3315	3	29	9	Y	26	35	1			6
*01	3627	X	2891	-0-	-736	-0-	2888	3	3	9	Y	3					9
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3151	2	31	9	Y	28	22	1			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	174	-0-	-156	-0-	172	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	115	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					1
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1704	3	17	9	Y	15	11	1			7
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	3	14	9	Y	13	11	1			7
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	3	14	9	Y	13	17	1			3
*01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	3	2	9	Y	2					5
02	1484	N	1458	-0-	-26	-0-	1444	2	14	9	Y	13	11	1			7

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
09	1530	N	732	-0-	-798	-0-	720	3	12	9	Y	11	8	1			5
10	1643	N	618	-0-	-1025	-0-	611	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1071	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	3	6	9	Y	5	9	1			1
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	3	3	9	Y	3					4
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1547	2	15	9	Y	14	10	1			8

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
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2338	3	9	9	Y	8	5	1			4
10	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	1266	3	3	9	Y	3	5	1			2
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1772	3	17	9	Y	15	14	1			4
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					2
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1741	2	17	9	Y	15	9	1			8

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
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	902	3	14	9	Y	13	9	1			6
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	3	8	9	Y	7	9	1			4
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1247	3	12	9	Y	11	9	1			6
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	Y	7	11	1			2
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1131	3	42	9	Y	38					40
02	476	N	317	-0-	-159	-0-	313	2	4	9	Y	4	42	1			2

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
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2095	3	18	9	Y	16	11	1			8
10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2912	3	9	9	Y	8	11	1			5
11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2909	3	15	9	Y	14	12	1			7
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2682	3	26	9	Y	24	25	1			6
*01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	3	3	9	Y	3					8
02	2632	N	2468	-0-	-164	-0-	2444	2	24	9	Y	22	18	1			12

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
09	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1611	3	17	9	Y	15	10	1			7
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1784	3	8	9	Y	7	10	1			4
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1724	3	13	9	Y	12	10	1			6
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	3	17	9	Y	15	17	1			4
*01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	3	2	9	Y	2					5
02	1596	N	960	-0-	-636	-0-	950	2	10	9	Y	9	9	1			5

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
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1967	3	21	9	Y	19	13	1			9
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2145	3	12	9	Y	11	14	1			6
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2292	3	19	9	Y	17	14	1			9
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2286	3	19	9	Y	17	22	1			4
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	3	1	9	Y	1					5
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2203	2	22	9	Y	20	14	1			11

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1512	-0-		-1158	-0-	56	1 8 9	1448	2	Y	7					23
10	2759	X	1447	-0-		-1312	-0-	51	1 7 9	1389	2	Y	6					29
11	2670	X	1670	-0-		-1000	-0-	57	1 11 9	1602	2	Y	10					39
12	2170	X	1302	-0-		-868	-0-	46	1 4 9	1252	2	Y	4					43
01	1922	X	1244	-0-		-678	-0-	40	1 7 9	1197	2	Y	6					49
02	1568	X	1240	-0-		-328	-0-	42	1 8 9	1190	2	Y	7					56

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	208	-0-		-152	-0-	8	1 1 9	199	2	Y	1					3
10	182	N	182	-0-		-0-	-0-	6	1 1 9	175	2	Y	1					4
11	240	N	171	-0-		-69	-0-	6	1 1 9	164	2	Y	1					5
12	217	N	184	-0-		-33	-0-	6	1 1 9	177	2	Y	1					6
01	235	N	235	-0-		-0-	-0-	8	1 1 9	226	2	Y	1					7
02	232	N	232	-0-		-0-	-0-	8	1 1 9	223	2	Y	1					8

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

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-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	13	1 2 9	1759	2	N	2	2	8			85
10	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	14	1 26 9	1598	2	N	24	82	1	1	8	26
11	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	16	1 2 9	1759	2	N	2	2	8			26
12	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	12	1 1 9	1385	2	N	1	1	8			26
01	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	11	1 12 9	1411	2	N	11	2	8			35
02	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	9	1 12 9	1103	2	N	11	3	8			43

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
09	3960	X	2289	-0-	-1671	-0-	17	1	2257	2	N	14	1	8			40
							15	9									
10	3193	X	2397	-0-	-796	-0-	21	1	2348	2	N	25	2	8			63
							28	9									
11	3090	X	2234	-0-	-856	-0-	20	1	2190	2	N	22	2	8			83
							24	9									
12	3100	X	2359	-0-	-741	-0-	20	1	2310	2	N	26	2	8			107
							29	9									
01	2976	X	2154	-0-	-822	-0-	17	1	2112	2	N	23	1	8			129
							25	9									
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	18	1	2166	2	N	28	3	8			154
							31	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	11977	-0-	-113	-0-	220 52	1 9	11705	2	N	47					74
10	12493	X	11204	-0-	-1289	-0-	212 53	1 9	10939	2	N	48	94	1			28
11	12090	X	9451	-0-	-2639	-0-	177 54	1 9	9220	2	N	49					77
12	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	260 64	1 9	12910	2	N	58					135
01	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	240 77	1 9	12615	2	N	70					205
02	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	227 95	1 9	11472	2	N	86	179	1			112

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	317 68	1 9	16885	2	Y	62	57	1			18
10	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	319 59	1 9	16473	2	Y	54	53	1			19
11	15360	X	15200	-0-	-160	-0-	285 62	1 9	14853	2	Y	56	50	1			25
12	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	320 89	1 9	15883	2	Y	81	94	1			12
01	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	305 88	1 9	15989	2	Y	80	68	1			24
02	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	286 83	1 9	14442	2	Y	75	68	1			31

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	10364	-0-	-406	-0-	194 87	1 9	10083	2	Y	79	110	1			59
10	11129	X	10809	-0-	-320	-0-	209 108	1 9	10492	2	Y	98	112	1			45
11	10650	X	10335	-0-	-315	-0-	204 105	1 9	10026	2	Y	95	108	1			32
12	11005	X	10317	-0-	-688	-0-	203 107	1 9	10007	2	Y	97	109	1			20
01	11005	X	10036	-0-	-969	-0-	193 95	1 9	9748	2	Y	86	1	8			105
02	9772	X	9138	-0-	-634	-0-	178 95	1 9	8865	2	Y	86	116	1			75

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8643	-0-	-387	-0-	162	1	8429	2	Y	47	66	1			35
							52	9									
10	9331	X	8898	-0-	-433	-0-	173	1	8662	2	Y	57	65	1			27
							63	9									
11	9060	X	8215	-0-	-845	-0-	163	1	7994	2	Y	53	62	1			18
							58	9									
12	9362	X	8229	-0-	-1133	-0-	162	1	8008	2	Y	54	62	1			10
							59	9									
01	9362	X	7530	-0-	-1832	-0-	145	1	7334	2	Y	46	1	8			55
							51	9									
02	8064	X	7427	-0-	-637	-0-	145	1	7228	2	Y	49	62	1			42
							54	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

09	25410	X	22632	-0-	-2778	-0-	22467	2	165	9	Y	150	143	1			96
10	26257	X	22815	-0-	-3442	-0-	22641	2	174	9	Y	158	177	1			77
11	23490	X	21484	-0-	-2006	-0-	21295	2	189	9	Y	172	136	1			113
12	24180	X	21549	-0-	-2631	-0-	21351	2	198	9	Y	180	143	1	1	8	149
01	24180	X	21580	-0-	-2600	-0-	21371	2	209	9	Y	190	138	1			201
02	21112	X	19215	-0-	-1897	-0-	19043	2	172	9	Y	156	275	1			82

SENESAC-BATH WELL #: 1H RRCID -> 293267 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10675 - 17745

09	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	784	1	36718	2	Y	320	302	1			94
							352	9									
10	37675	X	37675	-0-	-0-	-0-	717	1	36592	2	Y	333	311	1			116
							366	9									
11	38090	X	38090	-0-	-0-	-0-	688	1	37016	2	Y	351	313	1			154
							386	9									
12	36925	X	36925	-0-	-0-	-0-	720	1	35814	2	Y	355	452	1	1	8	56
							391	9									
01	36573	X	36573	-0-	-0-	-0-	654	1	35543	2	Y	342	297	1			101
							376	9									
02	35560	X	34653	-0-	-907	-0-	625	1	33680	2	Y	316	286	1			131
							348	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					10
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	31	21	1			20
							34	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	1					21
							1	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	21	22	1	5	8	15
							23	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					15
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	Y	24	21	1			18
							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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	456	1	9918	2	Y	-0-					4
10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	399	1	8666	2	Y	15	8	1	3	8	8
							17	9									
11	6600	X	5002	-0-	-1598	-0-	220	1	4782	2	Y	-0-					8
12	6820	X	6305	-0-	-515	-0-	275	1	5975	2	Y	50	8	1	44	8	6
							55	9									
01	6820	X	5872	-0-	-948	-0-	258	1	5614	2	Y	-0-					6
02	6160	X	5902	-0-	-258	-0-	259	1	5633	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	Y	-0-					14
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	43	29	1			28
							47	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	Y	1					29
							1	9									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	Y	26	30	1	4	8	21
							29	9									
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	20	1	435	2	Y	-0-					21
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	32	28	1			25
							35	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	62	1	596	2	Y	-0-					11
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	Y	30	31	1			10
							33	9									
11	600	N	291	-0-	-309	-0-	25	1	266	2	Y	-0-					10
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	59	1	562	2	Y	5	5	8			10
							6	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	59	1	520	2	Y	-0-					10
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	Y	44	35	1			19
							48	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	Y	-0-					1
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	780	N	52	-0-	-728	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					1
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	193	1	1858	2	Y	-0-					16
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	162	1	1584	2	Y	46	46	1	1	8	15
							51	9									
11	2220	N	1138	-0-	-1082	-0-	96	1	1042	2	Y	-0-					15
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	229	1	2170	2	Y	8	8	8			15
							9	9									
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	198	1	1757	2	Y	-0-					15
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	218	1	2111	2	Y	65	52	1			28
							72	9									

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
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	26	1	560	2	Y	-0-					5
10	775	N	436	-0-	-339	-0-	18	1	401	2	Y	15	11	1			9
							17	9									
11	720	N	240	-0-	-480	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					9
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	Y	11	10	1	3	8	7
							12	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	Y	-0-					7
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	12	10	1			9
							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
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-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					10
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	31	21	1			20
							34	9									
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	1					21
							1	9									
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	20	22	1	4	8	15
							22	9									
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					15
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	24	21	1			18
							26	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	249	1	2399	2	Y	-0-					14
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	354	1	3465	2	Y	39	40	1			13
							43	9									
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	419	1	4530	2	Y	-0-					13
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	230	1	2178	2	Y	7	7	8			13
							8	9									
01	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	238	1	2103	2	Y	-0-					13
02	2128	X	2117	-0-	-11	-0-	192	1	1862	2	Y	57	46	1			24
							63	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 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
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					16
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	21	1	452	2	Y	52	35	1			33
							57	9									
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	19	1	418	2	Y	1					34
							1	9									
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	20	1	443	2	Y	32	35	1	6	8	25
							35	9									
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					25
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	38	34	1			29
							42	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	47	1	1019	2	Y	-0-					11
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	992	2	Y	37	24	1	1	8	23
							41	9									
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	44	1	958	2	Y	1					24
							1	9									
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	46	1	1007	2	Y	27	24	1	10	8	17
							30	9									
01	1085	N	977	-0-	-108	-0-	43	1	934	2	Y	-0-					17
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	43	1	932	2	Y	26	23	1			20
							29	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

09	1050	N	720	-0-	-330	-0-	32	1	688	2	Y	-0-					3
10	868	N	719	-0-	-149	-0-	31	1	675	2	Y	12	7	1	1	8	7
							13	9									
11	840	N	541	-0-	-299	-0-	24	1	517	2	Y	-0-					7
12	744	N	107	-0-	-637	-0-	4	1	86	2	Y	15	7	1	10	8	5
							17	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	931	2	Y	-0-					5
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	759	2	Y	8	7	1			6
							9	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

09	510	N	495	-0-	-15	-0-	476	2	19	9	Y	17					54
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					54
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					54
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					54
01	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			Y	-0-					54
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					54

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					207
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	209	2	20	9	Y	18	178	1			47
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					47
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					47
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					47
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					47

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

09	720	N	416	-0-	-304	-0-	381	2	35	9	Y	32					94
10	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			Y	-0-					94
11	630	N	140	-0-	-490	-0-	140	2			Y	-0-					94
12	434	N	129	-0-	-305	-0-	129	2			Y	-0-					94
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					94
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	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
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					11
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	244	2	Y	37	24	1	1	8	23
							41	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	1					24
							1	9									
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	25	24	1	8	8	17
							28	9									
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					17
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	Y	26	23	1			20
							29	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

09	1530	N	869	-0-	-661	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	959	-0-	-529	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	320	-0-	-1000	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	295	-0-	-604	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	73	1	1588	2	Y	-0-					2
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	68	1	1485	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
11	1110	N	277	-0-	-833	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					4
12	1147	N	405	-0-	-742	-0-	18	1	381	2	Y	5	4	1	2	8	3
							6	9									
01	1147	N	317	-0-	-830	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					3
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

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-

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
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	75	1	722	2	Y	-0-					12
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	65	1	640	2	Y	33	34	1			11
							36	9									
11	780	N	250	-0-	-530	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					11
12	837	N	120	-0-	-717	-0-	11	1	106	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
01	744	N	122	-0-	-622	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					11
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	9	1	88	2	Y	45	39	1			17
							50	9									

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
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	141	1	1355	2	Y	-0-					5
10	1240	N	798	-0-	-442	-0-	72	1	709	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1560	N	173	-0-	-1387	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					5
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	162	1	1536	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	180	1	1591	2	Y	-0-					5
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	159	1	1544	2	Y	21	17	1			9
							23	9									

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
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	107	1	1343	2	Y	-0-					4
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	101	1	1468	2	Y	11					15
							12	9									
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	Y	-0-					15
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	120	1	1488	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	111	1	1232	2	Y	-0-					15
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	258	1	1331	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
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					1
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	3					4
							3	9									
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					4
12	341	N	93	-0-	-248	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					4
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4
02	364	N	14	-0-	-350	-0-	2	1	12	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
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	Y	-0-					3
10	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	68	1	1489	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
11	1680	N	1296	-0-	-384	-0-	57	1	1239	2	Y	-0-					5
12	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	47	1	1028	2	Y	6	5	1	2	8	4
							7	9									
01	1550	N	958	-0-	-592	-0-	42	1	916	2	Y	-0-					4
02	1204	N	1039	-0-	-165	-0-	45	1	988	2	Y	5	5	1			4
							6	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
09	1170	N	872	-0-	-298	-0-	65	1	807	2	Y	-0-					5
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	9					14
							10	9									
11	1620	N	632	-0-	-988	-0-	37	1	593	2	Y	2					16
							2	9									
12	899	N	577	-0-	-322	-0-	43	1	530	2	Y	4	4	8			16
							4	9									
01	868	N	627	-0-	-241	-0-	52	1	575	2	Y	-0-					16
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	86	1	442	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
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	126	1	1571	2	Y	-0-					1
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	128	1	1864	2	Y	5					6
							6	9									
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	104	1	1657	2	Y	-0-					6
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	139	1	1725	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	176	1	1959	2	Y	-0-					6
02	1652	N	1290	-0-	-362	-0-	209	1	1081	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
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	77	-0-	-253	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	270	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	2					2
							2	9									
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					2
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	11	1	141	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					2
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	32	1	166	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
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	37	1	459	2	Y	-0-					4
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	7					11
							8	9									
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	26	1	417	2	Y	1					12
							1	9									
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	36	1	451	2	Y	6	6	8			12
							7	9									
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	37	1	408	2	Y	-0-					12
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	71	1	366	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
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					1
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					1
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					1
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					1
02	476	N	314	-0-	-162	-0-	51	1	263	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
09	540	N	294	-0-	-246	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					1
10	496	N	191	-0-	-305	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					1
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					1
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	Y	-0-					1
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	57	1	293	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
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
09	750	N	630	-0-	-120	-0-	47	1	583	2	Y	-0-					2
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	71	1	1036	2	Y	6					8
							7	9									
11	840	N	322	-0-	-518	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					8
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	104	1	1287	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	85	1	943	2	Y	-0-					8
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	207	1	1068	2	Y	-0-					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	165	1	2058	2	Y	-0-					8
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	156	1	2279	2	Y	26					34
							29	9									
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	109	1	1730	2	Y	-0-					34
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	159	1	1971	2	Y	-0-					34
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	182	1	2030	2	Y	-0-					34
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	280	1	1445	2	Y	-0-					34

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
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	26	1	329	2	Y	-0-					5
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	22	1	327	2	Y	12	1	8			16
							13	9									
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	14	1	226	2	Y	2					18
							2	9									
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	16	1	201	2	Y	16	16	8			18
							18	9									
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	21	1	239	2	Y	-0-					18
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	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
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	265	1	3318	2	Y	-0-					7
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	215	1	3135	2	Y	16	1	8			22
							18	9									
11	3060	X	2633	-0-	-427	-0-	156	1	2475	2	Y	2					24
							2	9									
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	270	1	3353	2	Y	16	16	8			24
							18	9									
01	3162	X	2932	-0-	-230	-0-	242	1	2690	2	Y	-0-					24
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	581	1	2999	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
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					4
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	64	2	Y	7	1	8			10
							8	9									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					10
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	19	19	8			10
							21	9									
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					10
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	8	1	40	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
09	3540	X	2608	-0-	-932	-0-	193	1	2415	2	Y	-0-					5
10	3658	X	2248	-0-	-1410	-0-	143	1	2093	2	Y	11	1	8			15
							12	9									
11	2970	X	1281	-0-	-1689	-0-	76	1	1204	2	Y	1					16
							1	9									
12	3069	X	1119	-0-	-1950	-0-	82	1	1023	2	Y	13	13	8			16
							14	9									
01	2697	X	1024	-0-	-1673	-0-	84	1	940	2	Y	-0-					16
02	2436	X	889	-0-	-1547	-0-	144	1	745	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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					1
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					2
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					4
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	173	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	200	2	1	9	Y	1					43
10	434	N	304	-0-	-130	-0-	303	2	1	9	Y	1					44
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	297	2	1	9	Y	1					45
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3					48
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					48
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	275	2	2	9	Y	2	50	1			-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
09	11340	X	2060	-0-	-9280	-0-	1994	2	66	9	N	60					112
10	11687	X	9336	-0-	-2351	-0-	9258	2	78	9	N	71	168	1			15
11	10380	X	9601	-0-	-779	-0-	9524	2	77	9	N	70					85
12	9889	X	8817	-0-	-1072	-0-	8732	2	85	9	N	77					162
01	9672	X	8817	-0-	-855	-0-	8762	2	55	9	N	50					212
02	8428	X	NO RPT	-0-	-8428	-0-					N	NO RPT					212

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
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					35
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	N	2					37
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					38
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	16	2	2	9	N	2					40
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	23	2	4	9	N	4					44
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	15	2	7	9	N	6					50

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
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1049	2	19	9	N	17					78
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	836	2	34	9	N	31					109
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	955	2	2	9	N	2					111
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	927	2	18	9	N	16					127
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	862	2	33	9	N	30					157
02	896	N	662	-0-	-234	-0-	645	2	17	9	N	15					172

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	N	7					51
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	2	4	9	N	4					55
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1497	2	24	9	N	22					77
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1808	2	18	9	N	16					93
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1866	2	17	9	N	15					108
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1043	2	19	9	N	17					125

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					196
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					196
11	570	X	10	-0-	-560	-0-	10	2			N	-0-					196
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					196
02	10	X	NO RPT	-0-	-10	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1470 X	83	-0-	-1387	-0-	81	2	2	9	N	2					108
10	868 X	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					108
11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	917	2	4	9	N	4					112
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7					119
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					119
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					102

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

09	3000 N	2820	-0-	-180	1292	2817	2	3	9	N	3					98
10	3014 N	1722	-0-	-1292	-0-	1722	2			N	-0-					98
11	1350 X	231	-0-	-1119	-0-	231	2			N	-0-					98
12	1395 X	510	-0-	-885	-0-	510	2			N	-0-					98
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					98
02	1260 X	156	-0-	-1104	-0-	156	2			N	-0-					96

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					133

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6777 - 6795

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

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

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
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-

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
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					54
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					54
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	N	3					57
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4	10	1			51
*01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1182	2	18	9	N	16	5	8			62
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	2	12	9	N	11					73

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					46
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	N	2					48
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	N	3	1	8			50
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					50
01	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	3			N	-0-					50
02	532	N	142	-0-	-390	-0-	142	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
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-

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
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	199	1	2655	3	N	25	167	1			48
							28	9									
10	2945	N	2794	-0-	-151	-0-	192	1	2574	3	N	25					73
							28	9									
11	2880	N	2709	-0-	-171	-0-	179	1	2504	3	N	24					97
							26	9									
12	2976	N	2396	-0-	-580	-0-	129	1	2245	3	N	20					117
							22	9									
01	2790	N	2347	-0-	-443	-0-	2294	3	53	9	N	48					165
02	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					165

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	69	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	62	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1241	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	75	1	1260	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1216	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	68	1	1131	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362

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-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1258	-0-	-572	-0-	29 32	1 9	1197	2	Y	29	22	1	1	8	22
10	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	29 36	1 9	1180	2	Y	33	40	1	1	8	14
11	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	26 31	1 9	1048	2	Y	28	33	1	1	8	8
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	29 13	1 9	1183	2	Y	12	14	1			6
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	1259	2	Y	14	12	1			8
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	1214	2	Y	14	16	1			6

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

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-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	38	1	1602	2	Y	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	39	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	34	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	35	1	1419	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

09	3450	X	3000	-0-	-450	-0-	2969	3	31	9	Y	28	19	1			13
10	3565	X	2911	-0-	-654	-0-	2896	3	15	9	Y	14	19	1			8
11	3120	X	2821	-0-	-299	-0-	2796	3	25	9	Y	23	19	1			12
12	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2806	3	24	9	Y	22	29	1			5
*01	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	2292	3	2	9	Y	2					7
02	2800	X	2494	-0-	-306	-0-	2470	2	24	9	Y	22	17	1			12

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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	254	2	118	9	N	107	117	1			20
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	73	2	111	9	N	101	106	1			15
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	100	2	6	9	N	5					20
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	88	2	130	9	N	118	123	1			15

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

09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11					266
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1315	2	11	9	N	10					276
11	0	N	2290	-0-	2290	-0-	2278	2	12	9	N	11					287
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2370	2	14	9	N	13					300
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					300
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

09	5630		5630	-0-	-0-	-0-	5527	2	103	9	N	94					97
10	6132		6132	-0-	-0-	-0-	6066	2	66	9	N	60	155	1			2
11	5610		6078	-0-	468	-0-	5968	2	110	9	N	100					102
12	6513		6513	-0-	-0-	-0-	6449	2	64	9	N	58	160	1			-0-
01	5797		5663	-0-	-134	-0-	5637	2	26	9	N	24					24
02	5236	NO RPT		-0-	-5236	-0-					N	NO RPT					24

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
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-

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
09	1860	#	570	-0-	-1290	-0-	570	2			N	-0-					13
10	1922	#	1091	-0-	-831	-0-	1091	2			N	-0-					13
11	1770	#	2159	-0-	389	-0-	2159	2			N	-0-					13
12	3145	R	3145	-0-	-0-	-0-	3142	2	3	9	N	3					16
01	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					89
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					89
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					89
12	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-					89
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					72
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					72
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					72
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					72
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	1176	-0-	-2334	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	1555	-0-	-2227	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2556	-0-	-1104	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2175	-0-	-677	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	X	462	-0-	-918	-0-	459	2	3	9	N	3					122
10	1085	X	601	-0-	-484	-0-	593	2	8	9	N	7					129
11	960	X	904	-0-	-56	-0-	893	2	11	9	N	10					139
12	1240	X	962	-0-	-278	-0-	950	2	12	9	N	11					150
01	1240	X	830	-0-	-410	-0-	830	2			N	-0-					150
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	361	-0-	-479	-0-	60	1	301	3	N	-0-					17
10	868	N	700	-0-	-168	-0-	157	1	543	3	N	-0-					17
11	840	N	556	-0-	-284	-0-	123	1	433	3	N	-0-					17
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	181	1	623	3	N	-0-					17
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	187	1	641	3	N	-0-					17
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	137	1	468	3	N	-0-					17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

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-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

09	1020	N	959	-0-	-61	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 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
09	2880	X	128	-0-	-2752	-0-	120	3	8	9	N	7					125
10	2976	X	461	-0-	-2515	-0-	460	3	1	9	N	1					126
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3880	3	57	9	N	52					178
12	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	2629	3	50	9	N	45	178	1			45
01	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2820	3	50	9	N	45					90
*02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					90

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 296634 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	102	2	N	10					10
							11	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	104	1	218	2	N	-0-					10
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	N	-0-					10
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	N	-0-					10
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	34	1	77	2	N	-0-					10
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	27	1	82	2	N	-0-					10

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5700	2	10	9	N	9					508
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4979	2	11	9	N	10					518
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3990	2	13	9	N	12					530
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4035	2	13	9	N	12					542
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					542
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					542

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					209
10	1984	X	873	-0-	-1111	-0-	873	2			N	-0-					209
11	1920	X	422	-0-	-1498	-0-	422	2			N	-0-					209
12	961	X	295	-0-	-666	-0-	295	2			N	-0-					209
01	868	X	258	-0-	-610	-0-	258	2			N	-0-					209
02	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
09	3450	X	1278	-0-	-2172	-0-	1267	2	11	9	N	10					183
10	3565	X	1608	-0-	-1957	-0-	1586	2	22	9	N	20					203
11	2880	X	1723	-0-	-1157	-0-	1712	2	11	9	N	10					213
12	2263	X	1648	-0-	-615	-0-	1635	2	13	9	N	12					225
01	2263	X	1429	-0-	-834	-0-	1429	2			N	-0-					225
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					225

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
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					52
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					52
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					52
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					52
01	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-					52
02	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
09	3930	X	1409	-0-	-2521	-0-	1406	2	3	9	N	3					32
10	4061	X	1644	-0-	-2417	-0-	1638	2	6	9	N	5					37
11	3600	X	1421	-0-	-2179	-0-	1414	2	7	9	N	6					43
12	2511	X	1609	-0-	-902	-0-	1598	2	11	9	N	10					53
01	2511	X	1397	-0-	-1114	-0-	1397	2			N	-0-					53
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	7500		3371	-0-	-4129	12236	3364	2	7	9	N	6					13
10	7750		3719	-0-	-4031	8205	3708	2	11	9	N	10					23
11	4920		3414	-0-	-1506	3285	3410	2	4	9	N	4					27
12	6325		3040	-0-	-3285	-0-	3021	2	19	9	N	17					44
01	4650	#	2641	-0-	-2009	-0-	2641	2			N	-0-					44
02	3360	#	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					44

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 08/30/2021 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	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
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ELMS OIL COMPANY //CONT.// 250120
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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

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

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

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

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					10
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					10
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					10
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					10
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					10
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					10

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					17
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					17
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					17
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					17
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					17
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					17

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
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					62
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					62
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					62
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					62
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					62
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					62

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

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

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

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

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
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					29
10	3162	X	14	-0-	-3148	-0-	14	2			Y	-0-					29
11	2520	X	9	-0-	-2511	-0-	9	2			Y	-0-					29
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					29
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					29
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					29

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	91	-0-	-179	-0-	12 22	1 9	57	2	Y	20	20	8			3
10	279	N	81	-0-	-198	-0-	14	1	67	2	Y	-0-					3
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	486	1	2110	2	Y	-0-					3
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	123 1	1 9	533	2	Y	1					4
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		765	-0-	765	765	161	1	604	2	Y	-0-					4

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

09	4740 X	3305	-0-	-1435	-0-	570 51	1 9	2684	2	Y	46	46	8			16
10	4898 X	3359	-0-	-1539	-0-	573	1	2786	2	Y	-0-					16
11	4110 X	2950	-0-	-1160	-0-	552	1	2398	2	Y	-0-					16
*12	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	656 12	1 9	2838	2	Y	11					27
*01	3503 X	3193	-0-	-310	-0-	613	1	2580	2	Y	-0-					27
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	644	1	2419	2	Y	-0-					27

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

09	3000 N	2396	-0-	-604	2959	2396	2			Y	-0-					27
10	3100 N	2459	-0-	-641	2318	2459	2			Y	-0-					27
11	3000 N	2372	-0-	-628	1690	2372	2			Y	-0-					27
*12	3100 N	2309	-0-	-791	899	2309	2			Y	-0-					27
*01	3100 N	2243	-0-	-857	42	2243	2			Y	-0-					27
*02	2212 N	2024	-0-	-188	-0-	2024	2			Y	-0-					27

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	382	1	1797	2	Y	17	17	8			6
							19	9									
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	379	1	1842	2	Y	-0-					6
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	371	1	1611	2	Y	-0-					6
*12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	412	1	1781	2	Y	7					13
							8	9									
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	394	1	1659	2	Y	-0-					13
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	403	1	1512	2	Y	-0-					13

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		6629	-0-	6629	31602	1162	1	5467	2	N	-0-					33
10	38007	X	6405	-0-	-31602	-0-	1092	1	5313	2	N	-0-					33
11	9540	X	5372	-0-	-4168	-0-	1006	1	4366	2	N	-0-					33
*12	9858	X	5670	-0-	-4188	-0-	1065	1	4605	2	N	-0-					33
*01	7626	X	5128	-0-	-2498	-0-	985	1	4143	2	N	-0-					33
*02	6188	X	4488	-0-	-1700	-0-	921	1	3456	2	N	101	82	1			52
							111	9									

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2558	-0-	-442	225	448	1	2110	2	N	-0-					17
10	2819	N	2594	-0-	-225	-0-	442	1	2152	2	N	-0-					17
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	434	1	1883	2	N	-0-					17
*12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	487	1	2108	2	N	4					21
							4	9									
*01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	489	1	2057	2	N	-0-					21
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	484	1	1818	2	N	84	84	1			21
							92	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2391	-0-	-609	1738	417	1	1960	2	Y	13	13	8			16
							14	9									
10	3100	N	2414	-0-	-686	1052	412	1	2002	2	Y	-0-					16
11	3000	N	2151	-0-	-849	203	403	1	1748	2	Y	-0-					16
*12	2564	N	2361	-0-	-203	-0-	442	1	1911	2	Y	7					23
							8	9									
*01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	425	1	1789	2	Y	-0-					23
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	427	1	1601	2	Y	-0-					23

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

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

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	319	1	1502	2	Y	42	42	8			11
							46	9									
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	313	1	1520	2	Y	-0-					11
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	304	1	1321	2	Y	-0-					11
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	325	1	1406	2	Y	6					17
							7	9									
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	315	1	1326	2	Y	-0-					17
02	DLQ	G-10	1502	-0-	1502	1502	316	1	1186	2	Y	-0-					17

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

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

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
09	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	366	1	1721	2	Y	17	17	8			10
							19	9									
10	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	363	1	1765	2	Y	-0-					10
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	354	1	1537	2	Y	-0-					10
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	386	1	1671	2	Y	7					17
							8	9									
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	370	1	1558	2	Y	-0-					17
02	1764	N	1763	-0-	-1	-0-	371	1	1392	2	Y	-0-					17

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
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
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-

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
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	180	1	848	2	N	-0-					23
10	930	N	831	-0-	-99	-0-	142	1	689	2	N	-0-					23
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	180	1	783	2	N	-0-					23
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	203	1	879	2	N	-0-					23
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	185	1	777	2	N	2					25
							2	9									
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	202	1	756	2	N	-0-					25

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
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-

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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

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

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

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

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					36
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1789	2	48	9	N	44	65	1			15
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1858	2	23	9	N	21					36
*12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					36
*01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					36
*02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					36

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					20
10	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	3105	2			N	-0-					20
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					20
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					20
*01	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	2864	2			N	-0-					20
*02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					20

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1380	1	3811	2	Y	-0-					22
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1426	1	3761	2	Y	-0-					22
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1380	1	3770	2	Y	-0-					22
*12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	1426	1	3419	2	Y	11					33
							12	9									
*01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1426	1	3745	2	Y	-0-					33
02	T. A.		4622	-0-	4622	4622	1288	1	3334	2	Y	-0-					33

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	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

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

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
09	3000	N	5148	-0-	2148	2148	1162	1	3982	3	Y	4					31
							4	9									
10	3100	N	3548	-0-	448	2596	1028	1	2520	3	Y	-0-					31
11	3000	N	2577	-0-	-423	2173	764	1	1813	3	Y	-0-					31
12	4365	X	2192	-0-	-2173	-0-	326	1	1866	3	Y	-0-					31
01	2325	X	1996	-0-	-329	-0-	524	1	1472	3	Y	-0-					31
02	4816	X	2014	-0-	-2802	-0-	162	1	1823	3	Y	26					57
							29	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

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

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

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-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

09	3000	N	4691	-0-	1691	1691	1059	1	3630	3	Y	2					24
							2	9									
10	3100	N	3686	-0-	586	2277	1067	1	2619	3	Y	-0-					24
11	3000	N	3049	-0-	49	2326	905	1	2144	3	Y	-0-					24
12	5170	X	2844	-0-	-2326	-0-	422	1	2422	3	Y	-0-					24
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	735	1	2067	3	Y	-0-					24
02	4396	X	2158	-0-	-2238	-0-	174	1	1960	3	Y	22					46
							24	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 10094

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	145	132	1			40
							160	9									
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	15	1	283	2	Y	128	123	1			45
							141	9									
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	144	154	1			35
							158	9									
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	18	1	301	2	Y	124	146	1			13
							136	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	167	135	1			45
							184	9									
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	14	1	262	2	Y	149	154	1			40
							164	9									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	130	1	2530	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	110	1	1820	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
01	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	77	1	1339	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
02	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	51	1	956	2	Y	11	15	1			1
							12	9									

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

09	3870	X	3181	-0-	-689	-0-	151	1	2933	2	Y	88	80	1			24
							97	9									
10	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	164	1	3150	2	Y	68	66	1			26
							75	9									
11	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	170	1	3165	2	Y	87	92	1			21
							96	9									
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	194	1	3205	2	Y	75	88	1			8
							83	9									
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									

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	339	-0-	-281	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	193	-0-	-317	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	51	-0-	-383	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	22	-0-	-319	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	15	-0-	-153	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

09	420	N	336	-0-	-84	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	59	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	93 48	1 9	1802	2	Y	44	40	1			12
10	2542	N	2107	-0-		-435	-0-	102 43	1 9	1962	2	Y	39	37	1			14
11	2154	N	2154	-0-		-0-	-0-	107 48	1 9	1999	2	Y	44	47	1			11
12	2249	N	2249	-0-		-0-	-0-	126 41	1 9	2082	2	Y	37	44	1			4
01	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	115 56	1 9	1984	2	Y	51	41	1			14
02	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	101 48	1 9	1880	2	Y	44	46	1			12

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

09	2130	N	2013	-0-		-117	-0-	97 29	1 9	1887	2	Y	26	24	1			7
10	2201	N	2130	-0-		-71	-0-	104 25	1 9	2001	2	Y	23	22	1			8
11	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	109 29	1 9	2042	2	Y	26	28	1			6
12	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-	127 25	1 9	2091	2	Y	23	27	1			2
01	2139	N	2019	-0-		-120	-0-	109 33	1 9	1877	2	Y	30	24	1			8
02	1988	N	1955	-0-		-33	-0-	98 30	1 9	1827	2	Y	27	28	1			7

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

09	5119	X	539	-0-		-4580	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	2	-0-		-1486	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-		-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	5	-0-		-553	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	2864	-0-		64	64	146	1	2718	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

09	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-	113 11	1 9	2190	2	Y	10	9	1			1
10	2573	N	2573	-0-		-0-	-0-	127 9	1 9	2437	2	Y	8	8	1			1
11	3000	N	3204	-0-		204	204	162 22	1 9	3020	2	Y	20	16	1			5
12	2387	N	2099	-0-		-288	-0-	119 18	1 9	1962	2	Y	16	20	1			1
01	2480	N	1833	-0-		-647	-0-	99 29	1 9	1705	2	Y	26	20	1			7
02	2240	N	1005	-0-		-1235	-0-	50 17	1 9	938	2	Y	15	17	1			5

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	99 88	1 9	1930	2	Y	80	72	1			22
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	95 77	1 9	1824	2	Y	70	67	1			25
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	90 86	1 9	1687	2	Y	78	84	1			19
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	102 75	1 9	1682	2	Y	68	80	1			7
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	89 100	1 9	1532	2	Y	91	73	1			25
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	78 89	1 9	1452	2	Y	81	84	1			22

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

09	3810	X	3227	-0-	-583	-0-	156 44	1 9	3027	2	Y	40	36	1			11
10	3937	X	2915	-0-	-1022	-0-	143 39	1 9	2733	2	Y	35	34	1			12
11	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	151 44	1 9	2821	2	Y	40	42	1			10
12	3844	X	3149	-0-	-695	-0-	178 37	1 9	2934	2	Y	34	40	1			4
01	3751	X	3223	-0-	-528	-0-	173 51	1 9	2999	2	Y	46	37	1			13
02	3024	X	3023	-0-	-1	-0-	152 44	1 9	2827	2	Y	40	42	1			11

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

09	3240	X	2668	-0-	-572	-0-	130 19	1 9	2519	2	Y	17	15	1			5
10	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	137 15	1 9	2620	2	Y	14	14	1			5
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	146 19	1 9	2725	2	Y	17	18	1			4
12	2945	X	2131	-0-	-814	-0-	121 15	1 9	1995	2	Y	14	17	1			1
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	163 21	1 9	2813	2	Y	19	15	1			5
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	144 20	1 9	2686	2	Y	18	18	1			5

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

09	2880	X	1968	-0-	-912	-0-	96	1	1872	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	126	1	2423	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2129	-0-	-511	-0-	108	1	2021	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2076	-0-	-621	-0-	119	1	1957	2	Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	31	1	590	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	38	1	714	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	42	1	691	2	Y	14	17	1			1
							15	9									
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									

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2662	-0-	-728	-0-	124	1	2408	2	N	118	173	1			156
							130	9									
10	3503	X	2384	-0-	-1119	-0-	114	1	2192	2	N	71					227
							78	9									
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	129	1	2407	2	N	50	173	1			104
							55	9									
12	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	134	1	2206	2	N	-0-					104
01	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	121	1	2096	2	N	174	171	1			107
							191	9									
02	2492	X	2124	-0-	-368	-0-	104	1	1932	2	N	80					187
							88	9									

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
09	3510	X	1952	-0-	-1558	-0-	94	1	1826	2	Y	29	26	1			8
							32	9									
10	3627	X	1304	-0-	-2323	-0-	64	1	1219	2	Y	19	24	1			3
							21	9									
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	182	1	3399	2	Y	29	25	1			7
							32	9									
12	3286	X	2309	-0-	-977	-0-	130	1	2151	2	Y	25	29	1			3
							28	9									
01	2418	X	1439	-0-	-979	-0-	77	1	1327	2	Y	32	27	1			8
							35	9									
02	3360	X	2040	-0-	-1320	-0-	103	1	1909	2	Y	25	25	1			8
							28	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
09	1860	X	1568	-0-	-292	-0-	76	1	1483	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	1922	X	681	-0-	-1241	-0-	34	1	643	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
11	1740	X	485	-0-	-1255	-0-	24	1	451	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
12	1736	X	1389	-0-	-347	-0-	79	1	1302	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3450	X	2474	-0-	-976	-0-	121	1	2353	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2380	-0-	-1185	-0-	118	1	2262	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2127	-0-	-1233	-0-	108	1	2019	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	1950	-0-	-1522	-0-	111	1	1839	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	1397	-0-	-1703	-0-	76	1	1321	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	204	-0-	-2092	-0-	10	1	194	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
09	1650	X	1483	-0-	-167	-0-	73	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1498	-0-	-207	-0-	74	1	1424	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1569	-0-	-81	-0-	80	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	82	1	1350	2	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1504	-0-	-77	-0-	82	1	1422	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	71	1	1323	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
09	2430	X	1435	-0-	-995	-0-	70	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1494	-0-	-459	-0-	74	1	1420	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1298	-0-	-382	-0-	66	1	1232	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1096	-0-	-578	-0-	63	1	1033	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1440	X	1063	-0-	-377	-0-	51 11	1 9	1001	2	Y	10	9	1			3
10	1488	X	1085	-0-	-403	-0-	53 10	1 9	1022	2	Y	9	9	1			3
11	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	1163	2	Y	10	11	1			2
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	76 10	1 9	1246	2	Y	9	10	1			1
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	71 12	1 9	1227	2	Y	11	9	1			3
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	61 12	1 9	1133	2	Y	11	11	1			3

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
09	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	51	1	995	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	1098	-0-	-12	-0-	56	1	1042	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	1090	-0-	-57	-0-	62	1	1028	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	992	-0-	-155	-0-	54	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	924	-0-	-112	-0-	47	1	877	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
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2910	X	2110	-0-	-800	-0-	99 90	1 9	1921	2	Y	82	75	1			22
10	3007	X	2157	-0-	-850	-0-	103 80	1 9	1974	2	Y	73	69	1			26
11	2340	X	2049	-0-	-291	-0-	100 89	1 9	1860	2	Y	81	87	1			20
12	2356	X	2329	-0-	-27	-0-	129 77	1 9	2123	2	Y	70	83	1			7
01	2232	X	1964	-0-	-268	-0-	102 105	1 9	1757	2	Y	95	76	1			26
02	1904	N	1621	-0-	-283	-0-	78 91	1 9	1452	2	Y	83	87	1			22

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
09	1260	X	1180	-0-	-80	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	59	1	1136	2	Y	-0-					-0-
11	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	80	1	1501	2	Y	-0-					-0-
12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	83	1	1376	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	1101	-0-	-108	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1057	-0-	-427	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	2611	-0-	-2249	-0-	127 13	1 9	2471	2	Y	12	11	1			3
10	3534	X	1796	-0-	-1738	-0-	89 7	1 9	1700	2	Y	6	8	1			1
11	3420	X	2359	-0-	-1061	-0-	119 12	1 9	2228	2	Y	11	10	1			2
12	2852	X	742	-0-	-2110	-0-	42 11	1 9	689	2	Y	10	11	1			1
01	2697	X	2370	-0-	-327	-0-	129 9	1 9	2232	2	Y	8	8	1			1
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	146 10	1 9	2713	2	Y	9	7	1			3

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	775	-0-	-335	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	1139	-0-	-70	-0-	56	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	1083	-0-	-87	-0-	55	1	1028	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	863	-0-	-346	-0-	49	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	68	1	1170	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	835	-0-	-173	-0-	43	1	792	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					20
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					20
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					20
02	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

09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					129
10	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					129
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					129
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					129
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					129
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 3 RRCID -> 296457 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 992 PERF. 988 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	1848	-0-	-522	-0-	724	1	1124	2	N	-0-					95
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	85	1	2426	2	N	-0-					95
11	2280	N	1937	-0-	-343	-0-	78	1	1859	2	N	-0-					95
12	1922	N	536	-0-	-1386	-0-	18	1	518	2	N	-0-					95
01	2511	N	536	-0-	-1975	-0-	18	1	518	2	N	-0-					95
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					95

MAG EXPLORATION LLC 102971
GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2	9	N	2					319
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					319
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2017	2	3	9	N	3					322
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					322
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1241	2	31	9	N	28					350
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2					352

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

09	300	N	241	-0-	-59	-0-	10	1	231	2	N	-0-					116
10	310	N	209	-0-	-101	-0-	8	1	201	2	N	-0-					116
11	300	N	143	-0-	-157	-0-	5	1	138	2	N	-0-					116
12	248	N	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	2	N	-0-					116
01	217	N	58	-0-	-159	-0-	2	1	56	2	N	-0-					116
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-					116

RFE OPERATING, LLC 704776
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					53
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					53
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	488	2	134	9	N	122					175
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1025	2	30	9	N	27	175	1			27
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1289	2	31	9	N	28					55
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1483	2	32	9	N	29					84

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	85	1	1653	2	Y	-0-					-0-
10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	85	1	1634	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	85	1	1595	2	Y	-0-					-0-
12	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	96	1	1576	2	Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

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-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	109	1			78
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	123	1			78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	1			78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	1			78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	73	1			42
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	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

09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					114
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					114
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					114
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					114
01	1023	N	772	-0-	-251	-0-	640	2	132	9	N	120					234
02	1008	N	903	-0-	-105	-0-	903	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	1154	-0-	1154	-0-	1154	2			N	-0-					31
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					31
*01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025														

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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-

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

*05	1333 N	667	-0-	-666	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*06	1110 N	459	-0-	-651	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*07	682 N	207	-0-	-475	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	244	-0-	244	443	244	2			Y	-0-					-0-
*10	785 N	342	-0-	-443	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*11	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMS OIL COMPANY 250120
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					11
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	450	1	3651	2	N	25					87
							28	9									
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	399	1	3352	2	N	26					113
							29	9									
*11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	443	1	3487	2	N	68					181
							75	9									
12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	450	1	3518	2	N	123	136	1			168
							135	9									
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	268	1	2421	2	N	15					183
							17	9									
*02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	375	1	1811	2	N	29	79	1			133
							32	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	224	1	1795	2	N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	144	1	1262	2	N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	178	1	1319	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	184	1	1475	2	N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	177	1	1554	2	N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	191	1	1419	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	327	1	2613	2	N	-0-					-0-
01	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	317	1	2779	2	N	-0-					-0-
02	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	331	1	2458	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

09	4380	X	72	-0-	-4308	-0-	72	2			N	-0-					111
10	4526	X	2024	-0-	-2502	-0-	2007	2	17	9	N	15					126
11	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7672	2	67	9	N	61					187
12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9257	2	69	9	N	63					250
01	4495	X	3882	-0-	-613	-0-	3858	2	24	9	N	22	190	1			82
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					82

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					102
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					102
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	145	1	2637	2	Y	95	85	1			47
							105	9									
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	130	1	2397	2	Y	105	86	1			66
							116	9									
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	129	1	2178	2	Y	129	173	1			22
							142	9									
12	2418	X	2055	-0-	-363	-0-	116	1	1798	2	Y	128	89	1			61
							141	9									
01	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	128	1	2056	2	Y	125	179	1			7
							138	9									
02	2184	N	2098	-0-	-86	-0-	117	1	1846	2	Y	123	87	1			43
							135	9									

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
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					39
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					39
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					39
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					39
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					39
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					39

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					19
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	2	1	9	Y	1					20
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	320	2	18	9	Y	16					36
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	370	2	33	9	Y	30	60	1			6
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					6
*02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

09	3000	N	3301	-0-	301	516	3295	3	6	9	N	5					88
10	3100	N	2656	-0-	-444	72	2587	3	69	9	N	63					151
11	3354	X	3282	-0-	-72	-0-	3241	3	41	9	N	37	1	8			187
12	3069	X	2270	-0-	-799	-0-	2237	3	33	9	N	30					217
01	3069	X	1013	-0-	-2056	-0-	1013	3			N	-0-	187	1			30
02	2772	X	2749	-0-	-23	-0-	2749	3			N	-0-					30

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	N	7					154
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	N	3					157
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	2	8	9	N	7					164
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1741	2	32	9	N	29	171	1			22
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1778	2	31	9	N	28					50
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					50

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 294298 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 5761

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
09	14B2	EXT	201	-0-	201	201	86	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
12	201	X	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

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

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2939	2	195	9	N	177	175	1			284
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3028	2	68	9	N	62	162	1			184
11	3270	X	2224	-0-	-1046	-0-	2051	2	173	9	N	157	164	1			177
12	3379	X	1932	-0-	-1447	-0-	1912	2	20	9	N	18					195
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3420	2	81	9	N	74	174	1			95
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2954	2	98	9	N	89					184

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 290668 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 5387 PERF. 4922 - 5050

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

PINNERGY, LTD. 665701
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4928 - 5130

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

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-

TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 296184 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5370 - 5452

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2097	3	21	9	N	19	147	1			27
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2095	3	8	9	N	7					34
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1928	3	9	9	N	8	8	8			34
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					34
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					34
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					34

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025

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

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
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	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

09	14063	X	6457	-0-	-7606	-0-	6360	2	97	9	Y	88	66	1			83
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5887	2	92	9	Y	84	129	1			38
11	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5785	2	98	9	Y	89	66	1			61
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6154	2	124	9	Y	113	123	1			51
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6338	2	109	9	Y	99	64	1			86
02	DLQ	G-10	6662	-0-	6662	6662	6543	2	119	9	Y	108	128	1			66

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

09	DLQ	G-10	3704	-0-	3704	12039	3679	2	25	9	Y	23	17	1			21
10	DLQ	G-10	3713	-0-	3713	15752	3690	2	23	9	Y	21	32	1			10
11	DLQ	G-10	3197	-0-	3197	18949	3173	2	24	9	Y	22	17	1			15
12	22283	X	3334	-0-	-18949	-0-	3302	2	32	9	Y	29	31	1			13
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8054	2	26	9	Y	24	16	1			21
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8638	2	30	9	Y	27	32	1			16

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	277	1	1122	2	N	3					127
							3	9									
10	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	251	1	1185	2	N	3					130
							3	9									
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	330	1	1438	2	N	-0-					130
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	319	1	1606	2	N	-0-					130
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	298	1	1319	2	N	22					152
							24	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	305	1	1208	2	N	-0-					152

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	425	1	1720	2	N	27					60
							30	9									
10	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	311	1	1466	2	N	7					67
							8	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	380	1	1656	2	N	65					132
							72	9									
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	416	1	2093	2	N	21					153
							23	9									
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	393	1	1740	2	N	38					191
							42	9									
02	1904	N	1719	-0-	-185	-0-	345	1	1365	2	N	8	144	1			55
							9	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MDM ENERGY, INC. 556516
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

09	2130 X	771	-0-	-1359	-0-	771	2			N	-0-					119
10	2201 X	1873	-0-	-328	-0-	1867	2	6	9	N	5					124
11	2130 X	1643	-0-	-487	-0-	1643	2			N	-0-					124
12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2134	2	33	9	N	30					154
01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	N	10					164
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3084	2	22	9	N	20					184

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
10	1643 N	1113	-0-	-530	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
12	1674 N	891	-0-	-783	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
01	1116 N	710	-0-	-406	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

09	3540 X	3220	-0-	-320	-0-	3220	2			Y	-0-					5
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4071	2	2	9	Y	2					7
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3867	2	1	9	Y	1					8
12	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3920	2	2	9	Y	2	7	1			3
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3916	2	1	9	Y	1					4
02	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3603	2	1	9	Y	1					5

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5467	-0-	-413	-0-	5438	2	29	9	Y	26	15	1			17
10	6076	X	4673	-0-	-1403	-0-	4634	2	39	9	Y	35	44	1			8
11	5400	X	3200	-0-	-2200	-0-	3182	2	18	9	Y	16					24
12	5642	X	4574	-0-	-1068	-0-	4561	2	13	9	Y	12	24	1			12
01	5642	X	1871	-0-	-3771	-0-	1843	2	28	9	Y	25					37
02	5096	X	4018	-0-	-1078	-0-	3998	2	20	9	Y	18	39	1			16

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2026

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

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

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	84	1	1638	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
10	1891	N	1448	-0-	-443	-0-	71	1	1362	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	91	1	1691	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	120	1	1982	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	88	1	1513	2	Y	21	17	1			6
							23	9									
02	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	75	1	1397	2	Y	18	19	1			5
							20	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					50
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					50
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					50
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					50
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					50
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	208	2	195	9	Y	177	162	1			65

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	72	1	113	2	N	7					68
							8	9									
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	8	1	236	2	N	5					73
							6	9									
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	8	1	192	2	N	-0-					73
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	19					92
							21	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	29	29	1			92
							32	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					92

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	660	-0-	-750	-0-	27	1	633	2	N	-0-					149
10	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					149
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	2	N	-0-					149
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	-0-					149
01	1147	N	847	-0-	-300	-0-	28	1	706	2	N	103	103	1			149
							113	9									
02	1036	N	401	-0-	-635	-0-	17	1	384	2	N	-0-					149

MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		146	-0-	146	146	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	SWR 10		16	-0-	16	162	16	2			Y	-0-					-0-
11	SWR 10		53	-0-	53	215	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	SWR 10		49	-0-	49	264	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
*01	SWR 10		67	-0-	67	331	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	SWR 10		67	-0-	67	398	10	1	57	2	Y	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	348	-0-	-222	-0-	136	1	210	2	N	2					47
							2	9									
10	558	N	204	-0-	-354	-0-	7	1	197	2	N	-0-					47
11	570	N	155	-0-	-415	-0-	6	1	149	2	N	-0-					47
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	10	1	293	2	N	-0-					47
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	N	-0-					47
02	140	N	26	-0-	-114	-0-	26	2			N	-0-					47

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 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
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-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

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

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

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-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMRWR, LLC 102699
MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	107	1	8495	2	Y	-0-	16	1			5
*06	6120	X	6107	-0-	-13	-0-	77	1	6030	2	Y	-0-					5
*07	5580	X	5501	-0-	-79	-0-	59	1	5442	2	Y	-0-					5
*08	DLQ G-10		6527	-0-	6527	6527	68	1	6458	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*09	DLQ G-10		5828	-0-	5828	12355	53	1	5775	2	Y	-0-					3
*10	18691	X	6336	-0-	-12355	-0-	398	1	5938	2	Y	-0-					3
*11	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	560	1	6634	2	Y	-0-					3
*12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	518	1	7165	2	Y	-0-					3
*01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	541	1	6661	2	Y	-0-	2	1			1
*02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	344	1	4378	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4330	2	62	9	Y	56					65
*06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4510	2	26	9	Y	24	38	1			51
*07	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3040	2	14	9	Y	13					64
*08	DLQ G-10		3073	-0-	3073	3073	3059	2	14	9	Y	13					77
*09	DLQ G-10		3055	-0-	3055	6128	3049	2	6	9	Y	5					82
*10	9379	X	3251	-0-	-6128	-0-	3248	2	3	9	Y	3					85
*11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2249	2	3	9	Y	3					88
*12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3854	2	4	9	Y	4					92
*01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	Y	2	39	1			55
*02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					55

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
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*02	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

*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	23	1	1800	2	Y	-0-					29
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	23	1	1819	2	Y	-0-					29
*07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	19	1	1770	2	Y	91					120
							100	9									
*08	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	13	1	1282	2	Y	74					194
							81	9									
*09	DLQ G-10		2270	-0-	2270	3646	20	1	2217	2	Y	30	152	1			72
							33	9									
*10	3100	N	1751	-0-	-1349	2297	110	1	1641	2	Y	-0-					72
*11	3000	N	1098	-0-	-1902	395	85	1	1013	2	Y	-0-					72
*12	1644	N	1249	-0-	-395	-0-	84	1	1165	2	Y	-0-					72
*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	95	1	1175	2	Y	-0-					72
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	70	1	885	3	Y	-0-					72

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

*05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	47	1	3753	2	Y	1	23	1			8
							1	9									
*06	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	93	1	7261	2	Y	-0-					8
*07	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	127	1	11738	2	Y	-0-					8
*08	DLQ G-10		9163	-0-	9163	9163	95	1	9068	2	Y	-0-	4	1			4
*09	DLQ G-10		8621	-0-	8621	17784	78	1	8543	2	Y	-0-					4
*10	26586	X	8802	-0-	-17784	-0-	553	1	8249	2	Y	-0-					4
*11	7500	X	6885	-0-	-615	-0-	536	1	6349	2	Y	-0-					4
*12	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	597	1	8254	2	Y	-0-					4
*01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	383	1	4708	2	Y	15	4	1			15
							17	9									
*02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	552	1	7016	3	Y	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					21
*05	T. A.		130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					21
*06	T. A.		119	-0-	119	249	119	2			Y	-0-					21
*07	T. A.		152	-0-	152	401	152	2			Y	-0-	21	1			-0-
*08	T. A.		115	-0-	115	516	115	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		122	-0-	122	638	122	2			Y	-0-					-0-
*10	700	X	62	-0-	-638	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			3
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		1265	-0-	1265	1265	1217	2	48	9	Y	44					44
*06	T. A.		1290	-0-	1290	2555	1262	2	28	9	Y	25	25	1			44
*07	T. A.		1083	-0-	1083	3638	1069	2	14	9	Y	13					57
*08	T. A.		1326	-0-	1326	4964	1313	2	13	9	Y	12					69
*09	T. A.		1242	-0-	1242	6206	1233	2	9	9	Y	8					77
*10	7377	X	1171	-0-	-6206	-0-	1141	2	30	9	Y	27					104
*11	916	X	916	-0-	-0-	-0-	887	2	29	9	Y	26					130
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	966	2	29	9	Y	26					156
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	Y	13	66	1			103
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					103

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1455	1299	2			Y	-0-					-0-
*10	2642	N	1187	-0-	-1455	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	28	1	2208	2	N	-0-					21
*06	1590	N	1090	-0-	-500	-0-	14	1	1076	2	N	-0-					21
*07	1643	N	859	-0-	-784	-0-	9	1	846	2	N	4					25
							4	9									
*08	1643	N	898	-0-	-745	-0-	9	1	886	2	N	3					28
							3	9									
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	13	1	1393	2	N	1	22	1			7
							1	9									
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	71	1	1062	2	N	-0-					7
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	91	1	1075	2	N	-0-					7
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	2	N	-0-					7
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	N	-0-					7
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	75	1	958	3	N	-0-					7

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			Y	-0-					10
*06	1920	N	1260	-0-	-660	-0-	1260	2			Y	-0-					10
*07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-	10	1			-0-
*08	DLQ G-10		2269	-0-	2269	2269	2269	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		2518	-0-	2518	4787	2518	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2903	-0-	-197	4590	2903	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2783	-0-	-217	4373	2783	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2762	-0-	-338	4035	2718	2	44	9	Y	40					40
*01	3100	N	2693	-0-	-407	3628	2639	2	54	9	Y	49					89
*02	2800	N	2332	-0-	-468	3160	2332	3			Y	-0-					89

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		414	-0-	414	1443	411	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1443					Y	2	4	1			1
11		1443	N	-0-	-0-	-1443	-0-				Y	3	2	1			2
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	4	1			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		93
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	83 1	3 8	37
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	5 8		44

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

09	1184	X	499	-0-	-685	-0-	497	2	2	9	N	2					7
10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2					9
11	270	X	237	-0-	-33	-0-	236	2	1	9	N	1					10
12	527	X	236	-0-	-291	-0-	235	2	1	9	N	1					11
01	527	X	197	-0-	-330	-0-	196	2	1	9	N	1					12
02	476	X	274	-0-	-202	-0-	273	2	1	9	N	1					13

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

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

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
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	5790	X	4139	-0-	-1651	-0-	4116	2	23	9	N	21	161	1			65
10	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	4103	2	50	9	N	45					110
11	5790	X	4856	-0-	-934	-0-	4834	2	22	9	N	20					130
12	5859	X	4135	-0-	-1724	-0-	4124	2	11	9	N	10					140
01	5425	X	2173	-0-	-3252	-0-	2162	2	11	9	N	10					150
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					N	NO RPT					150

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					122
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					122
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					122
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					122
01	806	N	624	-0-	-182	-0-	622	2	2	9	N	2					124
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	640	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
09	780	N	462	-0-	-318	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	1133	2	14	9	N	13					62
10	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1078	2	9	9	N	8					70
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	N	15					85
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	N	5					90
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	N	15					105
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1088	2	3	9	N	3					108

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					103
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					103
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					103
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					103
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					196
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					196
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					196
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1223	-0-	-457	-0-	1221	2	2	9	N	2					76
10	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	1365	2	20	9	N	18					94
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					104
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	N	10					114
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1496	2	14	9	N	13					127
02	1372	N	1322	-0-	-50	-0-	1316	2	6	9	N	5					132

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					181
01	14B2 EXT		236	-0-	236	236	236	2			N	-0-					181
02	14B2 EXT		205	-0-	205	441	136	2	69	9	N	63					244

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
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1743	2			N	-0-					125
10	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1738	2	6	9	N	5					130
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					130
12	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1772	2	3	9	N	3					133
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	N	2					135
02	1624	N	1602	-0-	-22	-0-	1601	2	1	9	N	1					136

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	423 7	1 9	2403	2	N	6	6	1			3
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	418 9	1 9	2410	2	N	8	6	1			5
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	454 11	1 9	2278	2	N	10	13	1			2
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	447 11	1 9	1919	2	N	10	7	1			5
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	442 10	1 9	2106	2	N	9	13	1			1
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	421 9	1 9	1985	2	N	8	6	1			3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

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-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2026

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

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-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486

09	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	2308	2	59	9	Y	54							159
10	2697	X	1956	-0-	-741	-0-	1921	2	35	9	Y	32	125	1					66
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1843	2	142	9	Y	129	134	1					61
12	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	2304	2	78	9	Y	71							132
01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1854	2	75	9	Y	68	129	1					71
02	T. A.		2185	-0-	2185	2185	2124	2	61	9	Y	55							126

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	22 36	1 9	405	2	Y	33	29	1			16
10	961	N	418	-0-	-543	-0-	20 39	1 9	359	2	Y	35	29	1			22
11	930	N	384	-0-	-546	-0-	19 47	1 9	318	2	Y	43	58	1			7
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	19 47	1 9	297	2	Y	43	30	1			20
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	16 45	1 9	263	2	Y	41	59	1			2
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	16 46	1 9	244	2	Y	42	29	1			15

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	67	-0-	-143	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-			-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-			-0-
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	1270	2			Y	-0-			-0-
12	1395	N	911	-0-	-484	-0-	911	2			Y	-0-			-0-
01	1395	N	256	-0-	-1139	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	1050	2			Y	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 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
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 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
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					11
12	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9481	2	77	9	N	70					81
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4503	2	100	9	N	91	66	1			106
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			6

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
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	78	1	57	2	N	20					47
							22	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	336	1	861	2	N	42					89
							46	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	309	1	711	2	N	42	57	1			74
							46	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	294	1	851	2	N	8	52	1			30
							9	9									
01	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	288	1	698	2	N	30					60
							33	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	210	1	893	2	N	7	41	1			26
							8	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	3800	-0-	-1540	-0-	9	1	3660	2	N	119	171	1			25
							131	9									
10	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	27	1	5144	2	N	43	4	8			64
							47	9									
11	5340	X	4973	-0-	-367	-0-	90	1	4732	2	N	137	178	1			23
							151	9									
12	5332	X	3190	-0-	-2142	-0-	93	1	3018	2	N	72	16	8			79
							79	9									
01	5208	X	4050	-0-	-1158	-0-	20	1	3920	2	N	100	169	1			10
							110	9									
02	4704	X	3839	-0-	-865	-0-	84	1	3718	2	N	34					44
							37	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

09	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1060	2	9	9	N	8	5	1			5
10	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	1027	2	11	9	N	10	13	1			2
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	N	5					7
12	1116	N	955	-0-	-161	-0-	952	2	3	9	N	3	7	1			3
01	1023	N	832	-0-	-191	-0-	822	2	10	9	N	9					12
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	680	2	6	9	N	5	13	1			4

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2459	2	21	9	N	19					65
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4298	2	11	9	N	10	51	1			24
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4383	2	45	9	N	41	45	1			20
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4693	2	24	9	N	22					42
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3317	2	39	9	N	35	45	1			32
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2841	2	19	9	N	17					49

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6061 - 6068

09	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	5317	-0-	-2588	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	3776	-0-	-4129	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	3785	-0-	-3355	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	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

09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					201
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					201
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					201
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					180
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					180
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					180
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	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

09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					53
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					53
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					53
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					53
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					53
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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
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-

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
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-

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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

09	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			Y	-0-					12
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					12
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			Y	-0-					12
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					12
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					12
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					17
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					17
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					17
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					17
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					17
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4177	2	59	9	Y	54	131	1			39
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			Y	-0-					39
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					39
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					39
01	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	2291	2			Y	-0-					39
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			Y	-0-					39

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					40
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					40
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					40
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					40
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					40
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

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
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-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	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
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	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
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	523	1	811	2	N	-0-					67
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	2	N	3					70
							3	9									
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	54	1	1272	2	N	-0-					70
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	969	2	N	-0-					70
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	969	2	N	-0-					70
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					70

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
09	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	435	1	676	2	N	-0-					92
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	40	1	1138	2	N	-0-					92
11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	47	1	1105	2	N	-0-					92
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	39	1	1131	2	N	-0-					92
01	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	39	1	1131	2	N	-0-					92
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					92

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
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	1239	1	1923	2	N	-0-					204
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	107	1	3052	2	N	25					229
							28	9									
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	126	1	2984	2	N	7	158	1			78
							8	9									
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	106	1	3087	2	N	29					107
							32	9									
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	106	1	3087	2	N	4					111
							4	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2969	2	25	9	N	23					134

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
09	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	689	1	1069	2	Y	-0-					347
10	1922	N	1371	-0-	-551	-0-	46	1	1325	2	Y	-0-					347
11	1830	N	1604	-0-	-226	-0-	65	1	1539	2	Y	-0-					347
12	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	58	1	1671	2	Y	-0-					347
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	58	1	1671	2	Y	-0-					347
02	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	1583	2			Y	-0-					347

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
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					397
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	628	1	976	2	N	23					63
							25	9									
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	N	5					68
							6	9									
11	1470	N	756	-0-	-714	-0-	30	1	715	2	N	10					78
							11	9									
12	1674	N	737	-0-	-937	-0-	24	1	709	2	N	4					82
							4	9									
01	1023	N	740	-0-	-283	-0-	24	1	709	2	N	6					88
							7	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	N	14					102

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 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
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	854	1	1325	2	N	2					47
							2	9									
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	73	1	2079	2	N	48					95
							53	9									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	84	1	1981	2	N	2					97
							2	9									
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	69	1	1992	2	N	15					112
							17	9									
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	69	1	1992	2	N	-0-					112
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1749	2	3	9	N	3					115

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 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
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	283	1	440	2	N	-0-					95
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	25	1	708	2	N	4					99
							4	9									
11	840	N	746	-0-	-94	-0-	30	1	716	2	N	-0-					99
12	744	N	637	-0-	-107	-0-	21	1	616	2	N	-0-					99
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	21	1	616	2	N	-0-					99
02	700	N	591	-0-	-109	-0-	591	2			N	-0-					99

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1205	1	1870	2	N	-0-					200
10	2883	X	1779	-0-	-1104	-0-	60	1	1719	2	N	-0-					200
11	2790	X	680	-0-	-2110	-0-	28	1	652	2	N	-0-					200
12	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	80	1	2321	2	N	-0-					200
01	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	80	1	2321	2	N	-0-					200
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					119
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-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

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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	191	1	297	2	N	-0-					37
10	465	N	107	-0-	-358	-0-	4	1	103	2	N	-0-					37
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					37
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					37
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	623	1	968	2	N	-0-					231
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	49	1	1409	2	N	-0-					231
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1491	2	N	-0-					231
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	51	1	1489	2	N	-0-					231
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	51	1	1489	2	N	-0-					231
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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	315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	331	-0-	331	646	331	2			Y	-0-					-0-
02	885	N	239	-0-	-646	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

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-

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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-		62	1	4864	2	Y	128	117	1			167
								141	9									
*06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-		49	1	3798	2	Y	-0-					167
*07	3286	X	2413	-0-	-873	-0-		26	1	2387	2	Y	-0-					167
*08	DLQ G-10		3785	-0-	3785	3785		39	1	3725	2	Y	19	79	1			107
								21	9									
*09	DLQ G-10		3119	-0-	3119	6904		28	1	3091	2	Y	-0-					107
*10	DLQ G-10		2852	-0-	2852	9756		179	1	2673	2	Y	-0-					107
*11	DLQ G-10		2428	-0-	2428	12184		189	1	2239	2	Y	-0-					107
*12	DLQ G-10		2504	-0-	2504	14688		169	1	2335	2	Y	-0-					107
*01	DLQ G-10		2978	-0-	2978	17666		223	1	2742	2	Y	12	94	1			25
								13	9									
*02	20062	X	2396	-0-	-17666	-0-		175	1	2221	3	Y	-0-					25

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-		1509	2			Y	-0-					94
*06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-		1155	2	88	9	Y	80	136	1			38
*07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-		1009	2	22	9	Y	20					58
*08	DLQ G-10		1216	-0-	1216	1216		915	2	301	9	Y	274	169	1			163
*09	DLQ G-10		721	-0-	721	1937		675	2	46	9	Y	42	169	1			36
*10	DLQ G-10		1310	-0-	1310	3247		1308	2	2	9	Y	2					38
*11	DLQ G-10		1504	-0-	1504	4751		1503	2	1	9	Y	1					39
*12	3100	N	1421	-0-	-1679	3072		1419	2	2	9	Y	2	31	1			10
*01	3100	N	1339	-0-	-1761	1311		1339	2			Y	-0-					10
02	2541	N	1230	-0-	-1311	-0-		1230	3			Y	-0-					10

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	1			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1			1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2	EXT	2301	-0-	2301	2301		168	1	2133	3	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					35
*06	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					35
*07	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			Y	-0-	35	1			-0-
*08	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		5	-0-	5	74	5	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
*12	74	N	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3989	3	79	9	Y	72					127
*06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			Y	-0-	78	1			49
*07	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	3193	2			Y	-0-					49
*08	DLQ G-10		3461	-0-	3461	3461	3461	2			Y	-0-					49
*09	DLQ G-10		3091	-0-	3091	6552	3091	2			Y	-0-					49
*10	DLQ G-10		3412	-0-	3412	9964	3412	2			Y	-0-					49
*11	DLQ G-10		2926	-0-	2926	12890	2926	2			Y	-0-					49
*12	15891	X	3001	-0-	-12890	-0-	3001	2			Y	-0-					49
*01	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	2778	2			Y	-0-	21	1			28
*02	2800	X	2613	-0-	-187	-0-	2613	3			Y	-0-					28

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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 #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	21	7			-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1094	-0-	1094	1094	1094	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1170	-0-	1170	2264	1124	2	46	9	Y	42	6	1			36
*10	DLQ G-10		1269	-0-	1269	3533	1215	2	54	9	Y	49					85
*11	DLQ G-10		1039	-0-	1039	4572	989	2	50	9	Y	45					130
*12	DLQ G-10		1324	-0-	1324	5896	1267	2	57	9	Y	52	102	1			80
*01	DLQ G-10		1273	-0-	1273	7169	1273	2			Y	-0-					80
02	2800	N	1162	-0-	-1638	5531	1162	3			Y	-0-					80

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					57
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					57
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					57
*08	DLQ G-10		2198	-0-	2198	2198	2198	2			Y	-0-					57
*09	DLQ G-10		1914	-0-	1914	4112	1914	2			Y	-0-					57
*10	DLQ G-10		2070	-0-	2070	6182	2070	2			Y	-0-					57
*11	DLQ G-10		1885	-0-	1885	8067	1885	2			Y	-0-					57
*12	3100	N	1906	-0-	-1194	6873	1906	2			Y	-0-					57
*01	3100	N	2020	-0-	-1080	5793	2020	2			Y	-0-					57
*02	7614	X	1821	-0-	-5793	-0-	1821	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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		406	-0-	406	406	406	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		406	-0-	406	812	406	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		433	-0-	433	1245	433	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		456	-0-	456	1701	456	2			Y	-0-					-0-
*12	2184	N	483	-0-	-1701	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	15	1	1178	2	Y	1	17	1			6
							1	9									
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	15	1	1198	2	Y	-0-					6
*07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	11	1	1046	2	Y	-0-					6
*08	DLQ G-10		2544	-0-	2544	2544	26	1	2518	2	Y	-0-	3	1			3
*09	DLQ G-10		799	-0-	799	3343	7	1	792	2	Y	-0-					3
*10	DLQ G-10		851	-0-	851	4194	53	1	798	2	Y	-0-					3
*11	DLQ G-10		735	-0-	735	4929	57	1	678	2	Y	-0-					3
*12	DLQ G-10		707	-0-	707	5636	48	1	659	2	Y	-0-					3
*01	DLQ G-10		1256	-0-	1256	6892	85	1	1042	2	Y	117	3	1			117
							129	9									
02	2800	N	557	-0-	-2243	4649	41	1	516	3	Y	-0-					117

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 #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 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
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*07	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		403	-0-	403	403	403	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		534	-0-	534	937	534	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		468	-0-	468	1405	468	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		360	-0-	360	1765	360	2			Y	-0-					-0-
*12	2159	N	394	-0-	-1765	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	235	-0-	-101	-0-	235	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					68
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					68
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	626	2	237	9	Y	215	88	1			195
*08	DLQ G-10		634	-0-	634	634	628	2	6	9	Y	5					200
*09	DLQ G-10		531	-0-	531	1165	531	2			Y	-0-					200
*10	DLQ G-10		518	-0-	518	1683	518	2			Y	-0-					200
*11	DLQ G-10		360	-0-	360	2043	360	2			Y	-0-					200
*12	2540	N	497	-0-	-2043	-0-	497	2			Y	-0-	181	1			19
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					19
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					19

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128					128
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
*07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	47	1	4349	2	Y	-0-					128
*08	4898	X	3739	-0-	-1159	-0-	39	1	3678	2	Y	20	61	1			87
							22	9									
*09	4740	X	3398	-0-	-1342	-0-	31	1	3367	2	Y	-0-					87
*10	4898	X	3434	-0-	-1464	-0-	216	1	3218	2	Y	-0-					87
*11	4680	X	3340	-0-	-1340	-0-	260	1	3080	2	Y	-0-					87
*12	4712	X	3182	-0-	-1530	-0-	215	1	2967	2	Y	-0-					87
*01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	239	1	2945	2	Y	36	76	1			47
							40	9									
*02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	207	1	2637	3	Y	-0-					47

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 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
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-	1	7			118
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					118
*07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					118
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					118
*09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					118
*10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					118
*11	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	2			N	-0-					118
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					118
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					118
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					44
*06	14B2	EXT	122	-0-	122	122	94	2	28	9	Y	25	25	1			44
*07	T. A.		329	-0-	329	451	315	2	14	9	Y	13					57
*08	625	X	174	-0-	-451	-0-	161	2	13	9	Y	12					69
*09	356	X	356	-0-	-0-	-0-	328	2	28	9	Y	25					94
*10	3286	X	182	-0-	-3104	-0-	172	2	10	9	Y	9					103
*11	3180	X	183	-0-	-2997	-0-	173	2	10	9	Y	9					112
*12	310	X	147	-0-	-163	-0-	137	2	10	9	Y	9					121
*01	341	X	111	-0-	-230	-0-	107	2	4	9	Y	4	51	1			74
*02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					74

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
*05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	93	7			-0-
*06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-	1	7			45
*06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-	45	1			-0-
*07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3203	-0-	3203	3203	3203	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		3451	-0-	3451	6654	3419	2	32	9	Y	29	4	1			25
*10	DLQ G-10		2704	-0-	2704	9358	2684	2	20	9	Y	18					43
*11	DLQ G-10		2362	-0-	2362	11720	2344	2	18	9	Y	16					59
*12	14166	X	2446	-0-	-11720	-0-	2426	2	20	9	Y	18	46	1			31
*01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					31
02	2044	X	1929	-0-	-115	-0-	1929	3			Y	-0-					31

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
*05	1550	N	1091	-0-	-459	-0-	1091	2			Y	-0-					37
*06	1350	N	948	-0-	-402	-0-	948	2			Y	-0-					37
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-	37	1			-0-
*08	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	1867	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1864	-0-	1864	3731	1864	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1663	-0-	1663	5394	1663	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1535	-0-	1535	6929	1535	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1192	-0-	-1908	5021	1147	2	45	9	Y	41					41
*01	3100	N	812	-0-	-2288	2733	756	2	56	9	Y	51					92
02	2800	N	1241	-0-	-1559	1174	1241	3			Y	-0-					92

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

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-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

09	3000	N	1707	-0-	-1293	641	1690	2	17	9	Y	15	11	1			14
10	2551	N	1910	-0-	-641	-0-	1895	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1802	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1888	2	21	9	Y	19	21	1			8
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19	9	Y	17	11	1			14
02	DLQ G-10		1763	-0-	1763	1763	1743	2	20	9	Y	18	21	1			11

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

09	7102	X	3538	-0-	-3564	-0-	3519	2	19	9	Y	17	176	1			50
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3573	2	17	9	Y	15					65
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3427	2	23	9	Y	21					86
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3536	2	53	9	Y	48					134
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3251	2	19	9	Y	17					151
02	DLQ G-10		2901	-0-	2901	2901	2901	2			Y	-0-					151

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2508	N	1197	-0-	-1311	-0-	1183	2	14	9	Y	13					53
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1826	2	34	9	Y	31	60	1			24
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	Y	32					56
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2108	2	31	9	Y	28	58	1			26
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2168	2	32	9	Y	29					55
02	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	1354	2	34	9	Y	31	54	1			32

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		636	-0-	636	19031	622	2	14	9	Y	13					53
10	T. A.		599	-0-	599	19630	565	2	34	9	Y	31	60	1			24
11	T. A.		619	-0-	619	20249	584	2	35	9	Y	32					56
12	T. A.		648	-0-	648	20897	617	2	31	9	Y	28	58	1			26
01	T. A.		403	-0-	403	21300	371	2	32	9	Y	29					55
02	T. A.		263	-0-	263	21563	229	2	34	9	Y	31	54	1			32

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2023

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1711	-0-	1711	3599	1702	2	9	9	Y	8	6	1			7
10	DLQ G-10		1706	-0-	1706	5305	1698	2	8	9	Y	7	11	1			3
11	DLQ G-10		1614	-0-	1614	6919	1605	2	9	9	Y	8	6	1			5
12	3100	N	1637	-0-	-1463	5456	1627	2	10	9	Y	9	10	1			4
01	3100	N	1669	-0-	-1431	4025	1660	2	9	9	Y	8	5	1			7
02	2800	N	1470	-0-	-1330	2695	1460	2	10	9	Y	9	11	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2090	-0-	2090	4693	2078	2	12	9	Y	11					45
10	DLQ G-10		1905	-0-	1905	6598	1876	2	29	9	Y	26	51	1			20
11	DLQ G-10		1908	-0-	1908	8506	1877	2	31	9	Y	28					48
12	3100	N	2022	-0-	-1078	7428	1997	2	25	9	Y	23	49	1			22
01	3100	N	2050	-0-	-1050	6378	2022	2	28	9	Y	25					47
02	2800	N	2071	-0-	-729	5649	2042	2	29	9	Y	26	46	1			27

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

09	DLQ G-10		2718	-0-	2718	5523	2693	2	25	9	Y	23	17	1			21
10	DLQ G-10		2957	-0-	2957	8480	2934	2	23	9	Y	21	32	1			10
11	DLQ G-10		2870	-0-	2870	11350	2846	2	24	9	Y	22	17	1			15
12	14176	X	2826	-0-	-11350	-0-	2794	2	32	9	Y	29	31	1			13
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2651	2	26	9	Y	24	16	1			21
02	2688	X	2672	-0-	-16	-0-	2642	2	30	9	Y	27	32	1			16

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

09	DLQ G-10		555	-0-	555	1176	538	2	17	9	Y	15	11	1			14
10	DLQ G-10		540	-0-	540	1716	525	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10		414	-0-	414	2130	397	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	2643	N	513	-0-	-2130	-0-	492	2	21	9	Y	19	21	1			8
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	517	2	19	9	Y	17	11	1			14
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	480	2	20	9	Y	18	21	1			11

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

09	DLQ G-10		2265	-0-	2265	4497	2248	2	17	9	Y	15	11	1			14
10	DLQ G-10		2020	-0-	2020	6517	2005	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10		1719	-0-	1719	8236	1702	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	10443	X	2207	-0-	-8236	-0-	2186	2	21	9	Y	19	21	1			8
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2248	2	19	9	Y	17	11	1			14
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2151	2	20	9	Y	18	21	1			11

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

09	DLQ G-10		2031	-0-	2031	7137	2014	2	17	9	Y	15	11	1			14
10	DLQ G-10		2215	-0-	2215	9352	2200	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10		2117	-0-	2117	11469	2100	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	3100	N	2142	-0-	-958	10511	2121	2	21	9	Y	19	21	1			8
01	3100	N	2183	-0-	-917	9594	2164	2	19	9	Y	17	11	1			14
02	2800	N	2042	-0-	-758	8836	2022	2	20	9	Y	18	21	1			11

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

09	DLQ G-10		516	-0-	516	1071	499	2	17	9	Y	15	11	1			14
10	DLQ G-10		83	-0-	83	1154	68	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10		139	-0-	139	1293	122	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	1936	N	643	-0-	-1293	-0-	622	2	21	9	Y	19	21	1			8
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	637	2	19	9	Y	17	11	1			14
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	561	2	20	9	Y	18	21	1			11

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3074	2	25	9	Y	23	17	1			21
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3160	2	23	9	Y	21	32	1			10
11	2970	X	2944	-0-	-26	-0-	2920	2	24	9	Y	22	17	1			15
12	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	2779	2	32	9	Y	29	31	1			13
01	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	2797	2	26	9	Y	24	16	1			21
02	DLQ G-10		2439	-0-	2439	2439	2409	2	30	9	Y	27	32	1			16

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	160	2	3	9	Y	3					13
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	158	2	9	9	Y	8					21
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	Y	7	14	1			14
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	Y	7					21
02	DLQ G-10		183	-0-	183	183	174	2	9	9	Y	8	14	1			8

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11432	2	24	9	Y	22					27
10	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11919	2	62	9	Y	56	1	8			82
11	11520	X	11477	-0-	-43	-0-	11358	2	119	9	Y	108	182	1			8
*12	11904	X	11304	-0-	-600	-0-	11223	2	81	9	Y	74	5	8			77
01	11966	X	9485	-0-	-2481	-0-	9421	2	64	9	Y	58					135
02	10808	X	9145	-0-	-1663	-0-	9056	2	89	9	Y	81	186	1			30

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

09	7980	X	5973	-0-	-2007	-0-	5973	2			Y	-0-					37
10	8277	X	7477	-0-	-800	-0-	7324	2	153	9	Y	139	170	1	1	8	5
11	8010	X	6457	-0-	-1553	-0-	6454	2	3	9	Y	3					8
*12	8277	X	7213	-0-	-1064	-0-	7113	2	100	9	Y	91	5	8			94
01	7471	X	7319	-0-	-152	-0-	7272	2	47	9	Y	43					137
02	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7263	2	92	9	Y	84	181	1			40

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	279	X	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	270	X	182	-0-	-88	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	248	X	133	-0-	-115	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	657	-0-	-153	-0-	593	2	64	9	Y	58					82
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	678	2	85	9	Y	77	112	1			47
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	617	2	131	9	Y	119	114	1			52
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	488	2	103	9	Y	94					146
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	677	2	48	9	Y	44					190
02	700	N	332	-0-	-368	-0-	313	2	19	9	Y	17	110	1			97

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					3
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					3
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-	2	1			1
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3583	-0-	583	583	3583	2			Y	-0-					107
10	3100	N	3485	-0-	385	968	3485	2			Y	-0-					107
11	2700	N	1732	-0-	-968	-0-	1732	2			Y	-0-					107
12	2666	X	2197	-0-	-469	-0-	2197	2			Y	-0-					107
01	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			Y	-0-					107
02	2408	X	1735	-0-	-673	-0-	1735	2			Y	-0-					107

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
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	80 7	1 9	1455	2	Y	6	5	1			3
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	80 11	1 9	1466	2	Y	10	5	1	4	8	4
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	83 8	1 9	1405	2	Y	7	10	1			1
12	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	87 26	1 9	1343	2	Y	24	5	1	16	8	4
01	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	76 8	1 9	1230	2	Y	7	11	1			-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	80 9	1 9	1263	2	Y	8	5	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	417	-0-	-213	-0-	413	2	4	9	Y	4					4
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	388	2	14	9	Y	13	15	1			2
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	313	2	7	9	Y	6					8
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	Y	5	8	1			5
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	589	2	9	9	Y	8					13
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	268	2	1	9	Y	1	13	1			1

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2801	2	4	9	Y	4					10
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2789	2	3	9	Y	3					13
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2639	2	13	9	Y	12					25
12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2926	2	22	9	Y	20					45
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2850	2	13	9	Y	12					57
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2599	2	36	9	Y	33	88	1			2

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1647	2	39	9	Y	35	38	1			23
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1606	2	58	9	Y	53	65	1			11
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1677	2	24	9	Y	22					33
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1693	2	18	9	Y	16	32	1			17
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1460	2	47	9	Y	43					60
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1212	2	28	9	Y	25	63	1			22

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	846	-0-	-144	-0-	839	2	7	9	Y	6					14
10	1054	N	830	-0-	-224	-0-	824	2	6	9	Y	5					19
11	960	N	719	-0-	-241	-0-	710	2	9	9	Y	8					27
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	790	2	13	9	Y	12					39
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	910	2	19	9	Y	17					56
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1161	2	52	9	Y	47	100	1			3

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	142	1	2592	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	144	1	2654	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	135	1	2284	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	139	1	2147	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	140	1	2261	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	153	1	2404	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					6
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					6
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	Y	1	4	1			3
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-	2	1			1
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					1
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	2			Y	-0-	1	1			-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

09	900	N	554	-0-	-346	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	416	-0-	-144	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					1
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4	1	1			4
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2					6
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	191	2	1	9	Y	1	6	1			1
01	341	N	99	-0-	-242	-0-	98	2	1	9	Y	1					2
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	331	2	10	9	Y	9	3	1			8

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3040	-0-	-500	-0-	3018	2	22	9	Y	20					155
10	3658	X	3206	-0-	-452	-0-	3191	2	15	9	Y	14					169
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3319	2	114	9	Y	104	110	1			163
12	3441	X	3098	-0-	-343	-0-	3051	2	47	9	Y	43	118	1			88
01	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	3333	2	106	9	Y	96					184
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3308	2	39	9	Y	35	127	1			92

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					2
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	151	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	2	10	9	Y	9	3	1			7
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	118	2	3	9	Y	3					10
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	8	1			2
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1089	-0-	-1191	-0-	1086	2	3	9	Y	3					140
10	2356	X	1864	-0-	-492	-0-	1845	2	19	9	Y	17					157
11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					157
12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2021	2	23	9	Y	21	178	1			-0-
01	1860	X	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
02	2128	X	1024	-0-	-1104	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2267	2	28	9	Y	25					149
10	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2031	2	12	9	Y	11					160
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2186	2	11	9	Y	10					170
12	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2188	2	11	9	Y	10					180
01	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	1752	2	9	9	Y	8	109	1			79
02	2044	N	1670	-0-	-374	-0-	1585	2	85	9	Y	77	75	1			81

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
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1378	2	20	9	Y	18					77
10	1023	N	869	-0-	-154	-0-	805	2	64	9	Y	58					135
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	621	2	70	9	Y	64					199
12	1457	N	625	-0-	-832	-0-	575	2	50	9	Y	45	166	1			78
01	868	N	530	-0-	-338	-0-	475	2	55	9	Y	50					128
02	644	N	515	-0-	-129	-0-	478	2	37	9	Y	34					162

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	3900	X	3424	-0-	-476	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3203	-0-	-637	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2910	-0-	-624	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2939	-0-	-1029	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2895	-0-	-689	-0-	2895	2			Y	-0-					-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
09	3000	N	5576	-0-	2576	9594	5576	2			Y	-0-					5
10	15204	X	5610	-0-	-9594	-0-	5610	2			Y	-0-					5
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			Y	-0-					5
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					5
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-	3	1			2
02	5208	X	4308	-0-	-900	-0-	4308	2			Y	-0-	2	1			-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
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-

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
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-

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
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	159	1	2908	2	Y	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	154	1	2833	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	158	1	2670	2	Y	-0-					-0-
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	166	1	2562	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	150	1	2415	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	115	1	1812	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 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
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	747	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	775	N	346	-0-	-429	-0-	18	1	326	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	750	N	287	-0-	-463	-0-	16	1	270	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	775	N	188	-0-	-587	-0-	11	1	176	2	Y	1					1
							1	9									
01	341	N	205	-0-	-136	-0-	12	1	192	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	280	N	1	-0-	-279	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

09	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	152	1	2778	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	183	1	3371	2	Y	20	15	1	2	8	11
							22	9									
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	191	1	3243	2	Y	23	30	1			4
							25	9									
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	198	1	3065	2	Y	29	15	1	7	8	11
							32	9									
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	189	1	3045	2	Y	21	31	1			1
							23	9									
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	182	1	2858	2	Y	22	15	1			8
							24	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	120	1	2184	2	Y	36	32	1			18
							40	9									
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	125	1	2304	2	Y	40	32	1	1	8	25
							44	9									
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	135	1	2287	2	Y	48	65	1			8
							53	9									
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	143	1	2213	2	Y	52	33	1	4	8	23
							57	9									
01	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	124	1	2000	2	Y	47	67	1			3
							52	9									
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	126	1	1979	2	Y	46	33	1			16
							51	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	118	1	2153	2	Y	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	108	1	1988	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1900	2	Y	-0-					-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	121	1	1863	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	112	1	1800	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	112	1	1764	2	Y	-0-					-0-

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
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	92	1	1669	2	N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	89	1	1637	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	103	1	1598	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
01	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	90	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1337	-0-	-259	-0-	80	1	1257	2	N	-0-					-0-

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
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	205	-0-	-131	-0-	205	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
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1270	-0-	-497	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	947	-0-	-425	-0-	947	2			Y	-0-					-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
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3377	-0-	277	277	3377	2			Y	-0-					-0-
02	2537	N	2260	-0-	-277	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

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
09	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	1410	2	33	9	Y	30					44
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1554	2	47	9	Y	43	61	1			26
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	10	1	1295	2	Y	66	63	1			29
							73	9									
12	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1283	2	57	9	Y	52					81
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1742	2	28	9	Y	25					106
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1716	2	10	9	Y	9	61	1			54

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

09	50340	X	36987	-0-	-13353	-0-	36987	2			Y	-0-					-0-
10	51150	X	43088	-0-	-8062	-0-	43088	2			Y	-0-					-0-
11	46320	X	44712	-0-	-1608	-0-	44712	2			Y	-0-					-0-
12	46870	X	46870	-0-	-0-	-0-	46870	2			Y	-0-					-0-
01	43090	X	42759	-0-	-331	-0-	42759	2			Y	-0-					-0-
02	41720	X	39562	-0-	-2158	-0-	39562	2			Y	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

09	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			Y	-0-					-0-
10	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			Y	-0-					-0-
11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7503	2	210	9	Y	191	191	1			-0-
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			Y	-0-					-0-
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

09	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			Y	-0-					-0-
10	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			Y	-0-					-0-
11	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			Y	-0-					-0-
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7745	2	143	9	Y	130	130	1			-0-
01	3472	X	1739	-0-	-1733	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

09	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	2			Y	-0-					27
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					27
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					27
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					27
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					27
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					27

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 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
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2					102
10	806	N	697	-0-	-109	-0-	696	2	1	9	Y	1	84	1			19
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					19
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	897	2	28	9	Y	25					44
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					44
02	784	N	675	-0-	-109	-0-	675	2			Y	-0-					44

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					30
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					30
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					30
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					30
01	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					30
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	580	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	Y	1					51
10	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			Y	-0-	42	1			9
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					9
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1882	2	14	9	Y	13					22
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					22
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					22

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	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

09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	Y	1					51
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-	42	1			9
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					9
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	546	2	14	9	Y	13					22
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					22
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2			Y	-0-					30
10	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1073	2			Y	-0-					30
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					30
12	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			Y	-0-					30
01	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	2			Y	-0-					30
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	994	2			Y	-0-					30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	616	-0-	-224	-0-	601	2	15	9	Y	14					38
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	785	2	10	9	Y	9					47
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	Y	8	43	1			12
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	764	2	25	9	Y	23					35
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			Y	-0-					35
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					35

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					28
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					28
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					28
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					28
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1297	2	13	9	Y	12	84	1			27
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					27
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					27
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					27
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					27
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	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
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	419	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
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-

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
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	496	2	13	9	Y	12	84	1			27
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					27
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					27
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					27
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					27
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					27

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					27
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					27
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					27
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					27
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					27
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					23
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					23
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					23
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					23
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					23
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

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

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
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-

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
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1363	2	15	9	Y	14					38
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1453	2	10	9	Y	9					47
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	Y	8	43	1			12
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1771	2	25	9	Y	23					35
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					35
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					35

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
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					62
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					62
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					62
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					62
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					62
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	731	2			N	-0-					62

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
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					72
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					72
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					72
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	664	2	81	9	Y	74					146
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					146
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					146

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
09	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2			Y	-0-					45
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					45
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			Y	-0-					45
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					45
01	775	N	326	-0-	-449	-0-	326	2			Y	-0-					45
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	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
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					38
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	438	2	2	9	Y	2					40
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	534	2	36	9	Y	33					73
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	613	2	65	9	Y	59	120	1			12
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					12
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	2			Y	-0-					12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

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-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			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
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					28
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					28
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					28
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1684	2	33	9	Y	30					58
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					58
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					58

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
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	678	2	31	9	Y	28					76
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	714	2	19	9	Y	17					93
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	725	2	17	9	Y	15	85	1			23
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	784	2	51	9	Y	46					69
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					69
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					69

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4829	2	11	9	Y	10					53
10	4991	X	4119	-0-	-872	-0-	4119	2			Y	-0-					53
11	4830	X	3837	-0-	-993	-0-	3837	2			Y	-0-					53
12	4991	X	4173	-0-	-818	-0-	4173	2			Y	-0-					53
01	4991	X	4143	-0-	-848	-0-	4143	2			Y	-0-					53
02	4508	X	1992	-0-	-2516	-0-	1992	2			Y	-0-					53

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

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-

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4225	2	8	9	Y	7	171	1			70
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					70
11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4130	2	183	9	Y	166					236
12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					236
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-	179	1			57
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3818	2	152	9	Y	138	172	1			23

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	208	-0-	-1404	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	122	-0-	-328	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-	35	1			-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 298680 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 8303 - 8313

09	46822		34458	-0-	-12364	-0-	34378	3	80	9	N	73					237
10	35433	#	21768	-0-	-13665	-0-	21714	3	54	9	N	49	191	1			95
11	36780		35334	-0-	-1446	-0-	35258	3	76	9	N	69					164
12	38006		33057	-0-	-4949	-0-	32976	3	81	9	N	74	185	1			53
01	38006		23012	-0-	-14994	-0-	22972	3	40	9	N	36					89
02	32984	#	20084	-0-	-12900	-0-	20048	3	36	9	N	33					122

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

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHEL (RODESSA) //CONT.// 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 5A RRCID -> 298570 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 299199 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299224 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 299230 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 8112 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298573 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9848 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 298574 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10818 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 298575 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9970 PERF.11864 - 11918

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

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHILL CONSULTING LLC 102130
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-				-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-				-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-				-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-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

*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-				7
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				7
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				7
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				7
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				7
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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

*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-				8
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-				8
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				8
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-				8
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				8
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	291	2	40	9	N	36				65
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	199	2	36	9	N	33				98
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	198	2	36	9	N	33				131
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	242	2	41	9	N	37				168
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	212	2	35	9	N	32				200
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	236	2	34	9	N	31	185	1		46

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					64
10	651	N	431	-0-	-220	-0-	431	2			N	-0-					64
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					64
12	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-					64
01	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	2			N	-0-					64
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					64

EQV OPERATING LLC 101634
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	475	1	7422	2	N	170	188	1			211
							187	9									
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	293	1	5094	2	N	118					329
							130	9									
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	183	1	5284	2	N	124	192	1			261
							136	9									
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	403	1	6349	2	N	150	189	1	1	8	221
							165	9									
01	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	556	1	5859	2	N	140	189	1			172
							154	9									
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	360	1	4829	2	N	97					269
							107	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

09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
02	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

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	661	1	6148	2	Y	-0-					183
10	6727	X	6699	-0-	-28	-0-	600	1	6099	2	Y	-0-					183
11	6510	X	6034	-0-	-476	-0-	545	1	5489	2	Y	-0-					183
12	6727	X	6292	-0-	-435	-0-	587	1	5705	2	Y	-0-					183
01	6727	X	5450	-0-	-1277	-0-	532	1	4918	2	Y	-0-					183
02	6076	X	5499	-0-	-577	-0-	563	1	4936	2	Y	-0-					183

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
09	2670	X	2504	-0-	-166	-0-	243	1	2261	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	225	1	2286	2	N	-0-					-0-
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	216	1	2179	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1647	-0-	-926	-0-	154	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-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
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					6
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					6
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					6
12	217	N	79	-0-	-138	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					6
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					6
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	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
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 293235 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11944 PERF. 8523 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	3018	2	13	9	Y	12					26
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					26
11	3150	X	2985	-0-	-165	-0-	2957	2	28	9	Y	25	38	1			13
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					13
01	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	2946	2	10	9	Y	9					22
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2791	2	21	9	Y	19					41

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	78	1	671	2	Y	3					31
							3	9									
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	59	1	465	2	Y	-0-	7	1			24
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	72	1	569	2	Y	-0-					24
12	744	N	594	-0-	-150	-0-	66	1	526	2	Y	2	3	1			23
							2	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	648	2	Y	-0-					23
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	48	1	467	2	Y	26					49
							29	9									

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					42
10	2480	X	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					42
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					42
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					42
01	2852	X	2387	-0-	-465	-0-	2387	2			N	-0-					42
02	2576	X	2363	-0-	-213	-0-	2363	2			N	-0-					42

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					6
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					6
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					6
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					6
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					6
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					6

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	133 31	1 9	1142	2	N	28					206
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	173 1	1 9	1371	2	N	1	27	1			180
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	167	1	1315	2	N	-0-					180
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	190 15	1 9	1512	2	N	14	160	1			34
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	127	1	1124	2	N	-0-					34
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	148	1	1450	2	N	-0-					34

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

09	1080	N	972	-0-	-108	-0-	100	1	863	2	Y	8					52
							9	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	116	1	920	2	Y	-0-	20	1			32
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	112	1	878	2	Y	-0-					32
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	114	1	910	2	Y	-0-	12	1			20
01	1023	N	955	-0-	-68	-0-	97	1	858	2	Y	-0-					20
02	924	N	905	-0-	-19	-0-	84	1	821	2	Y	-0-					20

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	133	1	1143	2	Y	43					99
							47	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	154	1	1220	2	Y	1	40	1			60
							1	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	138	1	1082	2	Y	-0-					60
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	156	1	1240	2	Y	22	20	1			62
							24	9									
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	123	1	1089	2	Y	-0-					62
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	90	1	881	2	Y	-0-					62

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	373	2	Y	3					31
							3	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	2	Y	-0-	7	1			24
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	49	1	383	2	Y	-0-					24
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	406	2	Y	2	3	1			23
							2	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	Y	-0-					23
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	384	2	Y	26					49
							29	9									

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	196	1	1681	2	Y	38					94
							42	9									
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	101	1	804	2	Y	1	38	1			57
							1	9									
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	84	1	663	2	Y	-0-					57
12	899	N	669	-0-	-230	-0-	72	1	574	2	Y	21	19	1			59
							23	9									
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	253	1	2237	2	Y	-0-					59
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	251	1	2452	2	Y	-0-					59

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2587	-0-	-23	-0-	269	1	2310	2	N	7					155
							8	9									
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	349	1	2770	2	N	-0-	20	1			135
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	332	1	2613	2	N	-0-					135
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	348	1	2773	2	N	7	10	1			132
							8	9									
01	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	294	1	2601	2	N	-0-					132
02	2828	X	2737	-0-	-91	-0-	254	1	2483	2	N	-0-					132

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	411	-0-	-9	-0-	41	1	355	2	N	14					102
							15	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	392	2	N	1	13	1			90
							1	9									
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	N	-0-					90
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	457	2	N	7	80	1			17
							8	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	409	2	N	-0-					17
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	39	1	377	2	N	-0-					17

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	500	1	4935	2	N	-0-					67
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	450	1	5000	2	N	-0-					67
11	4710	X	4472	-0-	-238	-0-	4472	2			N	-0-					67
12	5146	X	4608	-0-	-538	-0-	4608	2			N	-0-					67
01	5611	X	4287	-0-	-1324	-0-	4287	2			N	-0-					67
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

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

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	989	-0-	-31	-0-	233	1	756	2	N	-0-					55
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	288	1	1023	2	N	-0-					55
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	318	1	779	2	N	-0-					55
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	247	1	1203	2	N	-0-					55
01	1302	N	915	-0-	-387	-0-	257	1	658	2	N	-0-					55
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	341	1	1423	2	N	-0-					55

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	360	1	1679	2	Y	-0-					27
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	288	1	1761	2	Y	-0-					27
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	450	1	2123	2	Y	-0-					27
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	699	1	2184	2	Y	-0-					27
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	592	1	2155	2	Y	-0-					27
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	615	1	1959	2	Y	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	174	1	565	2	N	-0-					95
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	151	1	535	2	N	-0-					95
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	189	1	462	2	N	-0-					95
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	155	1	755	2	N	-0-					95
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	200	1	513	2	N	-0-					95
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	113	1	472	2	N	-0-					95

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

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-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	184	1	595	2	N	-0-					28
10	1054	N	800	-0-	-254	-0-	176	1	624	2	N	-0-					28
11	900	N	264	-0-	-636	-0-	77	1	187	2	N	-0-					28
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	172	1	841	2	N	-0-					28
01	806	N	195	-0-	-611	-0-	55	1	140	2	N	-0-					28
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	117	1	490	2	N	-0-					28

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

09	2531	N	2288	-0-	-243	-0-	403	1	1885	2	N	-0-					194
10	3100	N	3762	-0-	662	662	529	1	3233	2	N	-0-					194
11	2474	X	1812	-0-	-662	-0-	318	1	1494	2	N	-0-					194
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					194
01	1922	X	12	-0-	-1910	-0-	2	1	10	2	N	-0-					194
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					194

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	47	159	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			47
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	124	1	545	2	N	-0-			47
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	-0-			47
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	121	1	537	2	N	-0-			47
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	233	1	361	2	N	-0-			47
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	233	1	361	2	N	-0-			47

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			68
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	108	1	473	2	N	-0-			68
11	780	N	599	-0-	-181	-0-	27	1	572	2	N	-0-			68
12	806	N	550	-0-	-256	-0-	41	1	509	2	N	-0-			68
*01	589	N	401	-0-	-188	-0-	62	1	339	2	N	-0-			68
02	560	N	401	-0-	-159	-0-	62	1	339	2	N	-0-			68

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			60
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			60

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			40
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	133	1	586	2	N	-0-			40
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	15	1	314	2	N	-0-			40
12	465	N	123	-0-	-342	-0-	10	1	113	2	N	-0-			40
*01	465	N	190	-0-	-275	-0-	29	1	161	2	N	-0-			40
02	308	N	190	-0-	-118	-0-	29	1	161	2	N	-0-			40

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			32
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-			32
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	57	1	1188	2	N	-0-			32
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-			32
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	45	1	249	2	N	-0-			32
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	45	1	249	2	N	-0-			32

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			35
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	128	1	558	2	N	-0-			35
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-			35
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	50	1	630	2	N	-0-			35
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	134	1	735	2	N	-0-			35
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	134	1	735	2	N	-0-			35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			N	-0-					23
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	236	1	1033	2	N	-0-					23
11	1560	N	615	-0-	-945	-0-	28	1	587	2	N	-0-					23
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	152	1	1889	2	N	-0-					23
*01	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	163	1	890	2	N	-0-					23
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	163	1	890	2	N	-0-					23

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					24
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	93	1	409	2	N	-0-					24
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	N	-0-					24
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-					24
*01	434	N	277	-0-	-157	-0-	43	1	234	2	N	-0-					24
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	43	1	234	2	N	-0-					24

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					78
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	89	1	390	2	N	-0-					78
11	390	N	68	-0-	-322	-0-	3	1	65	2	N	-0-					78
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					78
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					78
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					78

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					62
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	137	1	601	2	N	-0-					62
11	750	N	413	-0-	-337	-0-	19	1	394	2	N	-0-					62
12	682	N	383	-0-	-299	-0-	28	1	355	2	N	-0-					62
*01	744	N	349	-0-	-395	-0-	54	1	295	2	N	-0-					62
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	54	1	295	2	N	-0-					62

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					72
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	269	1	1181	2	N	-0-					72
11	960	N	129	-0-	-831	-0-	6	1	123	2	N	-0-					72
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	95	1	1181	2	N	-0-					72
*01	1457	N	779	-0-	-678	-0-	120	1	659	2	N	-0-					72
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	120	1	659	2	N	-0-					72

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					56
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	81	1	358	2	N	-0-					56
11	1890	N	404	-0-	-1486	-0-	18	1	386	2	N	-0-					56
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-					56
*01	434	N	299	-0-	-135	-0-	46	1	253	2	N	-0-					56
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	46	1	253	2	N	-0-					56

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					7
10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	267	1	1169	2	N	-0-					7
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	113	1	2351	2	N	-0-					7
12	3100	N	3154	-0-	54	54	235	1	2919	2	N	-0-					7
*01	3100	N	3355	-0-	255	309	519	1	2836	2	N	-0-					7
02	2800	N	3355	-0-	555	864	519	1	2836	2	N	-0-					7

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

09	4530	X	4485	-0-	-45	-0-	4485	2			N	-0-					186
10	4898	X	4251	-0-	-647	-0-	789	1	3462	2	N	-0-					186
11	4740	X	3594	-0-	-1146	-0-	164	1	3430	2	N	-0-					186
12	4898	X	4000	-0-	-898	-0-	298	1	3702	2	N	-0-					186
*01	4650	X	3167	-0-	-1483	-0-	489	1	2678	2	N	-0-					186
02	4200	X	3167	-0-	-1033	-0-	489	1	2678	2	N	-0-					186

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

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-

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

09	300	N	292	-0-	-8	-0-	210	1	82	2	N	-0-					20
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	19	1	10	2	N	-0-					20
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	52	1	27	2	N	-0-					20
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	1	17	2	N	-0-					20
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	40	1	23	2	N	-0-					20
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	71	1	35	2	N	-0-					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

09	3000	N	3416	-0-	416	416	750	1	2666	2	Y	-0-					154
10	3100	N	2951	-0-	-149	267	775	1	2176	2	Y	-0-					154
11	267	N	-0-	-0-	-267	-0-					Y	-0-					154
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	775	1	1154	2	Y	-0-					154
*01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	775	1	1773	2	Y	-0-					154
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	700	1	2194	2	Y	-0-					154

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	377	1	396	2	N	-0-					13
10	1674	N	861	-0-	-813	-0-	394	1	467	2	N	-0-					13
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	372	1	363	2	N	-0-					13
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	389	1	327	2	N	-0-					13
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	433	1	828	2	N	-0-					13
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	406	1	777	2	N	-0-					13

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	834	1	327	2	Y	-0-					21
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1033	1	578	2	Y	-0-					21
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	831	1	426	2	Y	-0-					21
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	880	1	480	2	Y	34					55
							37	9									
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	844	1	490	2	Y	-0-					55
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	767	1	373	2	Y	-0-					55

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

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

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 #: 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
09	360	N	8	-0-	-352	-0-	6	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	33	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	167	1	86	2	Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	174	1	95	2	Y	31					31
							34	9									
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	200	1	116	2	Y	-0-					31
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	142	1	69	2	Y	-0-					31

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	133	1	139	2	Y	-0-					25
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	133	1	158	2	Y	-0-					25
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	138	1	134	2	Y	-0-					25
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	138	1	116	2	Y	-0-					25
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	94	1	179	2	Y	-0-					25
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	70	1	133	2	Y	-0-					25

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	54	1	1050	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	Y	9	8	0			4
							10	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	53	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	51	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	71	1	1322	2	Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

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-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	58 12	1 9	1127	2	Y	11	11	0			2
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	61 11	1 9	1159	2	Y	10	10	0			2
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	55 10	1 9	1043	2	Y	9	9	0			2
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	61 17	1 9	1167	2	Y	15	13	0			4
*01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	59 10	1 9	1096	2	Y	9	10	0			3
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58 10	1 9	1152	2	Y	9	8	0			4

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	62 21	1 9	1220	2	Y	19	19	0			3
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61 18	1 9	1151	2	Y	16	16	0			3
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	61 18	1 9	1159	2	Y	16	15	0			4
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61 24	1 9	1158	2	Y	22	20	0			6
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	63 15	1 9	1169	2	Y	14	15	0			5
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	52 13	1 9	1043	2	Y	12	12	0			5

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					-0-
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	86	1	1688	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	78	1	1487	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
12	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	80	1	1515	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
*01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	85	1	1571	2	Y	12	13	0			4
							13	9									
02	1652	N	1246	-0-	-406	-0-	59	1	1177	2	Y	9	9	0			4
							10	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1446	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	72	1	1359	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1351	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	Y	9	8	0			4
							10	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	67	1	1280	2	Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	70	1	1324	2	Y	-0-					-0-
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	Y	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	59	1	1169	2	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	98	1	1924	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1382	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1060	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	4	4	0			2
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	117	-0-		-33	-0-	6	1	109	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
10	124	N	119	-0-		-5	-0-	6	1	112	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	120	N	118	-0-		-2	-0-	6	1	111	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	124	N	123	-0-		-1	-0-	6	1	114	2	Y	3	2	0			1
								3	9									
*01	124	N	102	-0-		-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	112	N	-0-	-0-		-112	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

09	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

09	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	116	1	2270	2	Y	27	27	0			4
								30	9									
10	2450	N	2450	-0-		-0-	-0-	121	1	2301	2	Y	25	24	0			5
								28	9									
11	2439	N	2439	-0-		-0-	-0-	120	1	2290	2	Y	26	24	0			7
								29	9									
12	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-	124	1	2350	2	Y	34	32	0			9
								37	9									
*01	2419	N	2419	-0-		-0-	-0-	123	1	2271	2	Y	23	24	0			8
								25	9									
02	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	106	1	2108	2	Y	19	19	0			8
								21	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

09	180	N	172	-0-		-8	-0-	8	1	163	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	186	N	184	-0-		-2	-0-	9	1	174	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	181	N	181	-0-		-0-	-0-	9	1	171	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	195	N	195	-0-		-0-	-0-	10	1	183	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*01	196	N	196	-0-		-0-	-0-	10	1	185	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	177	N	177	-0-		-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	4	4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	109	1	2126	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	106	1	2020	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	116	1	2197	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	119	1	2256	2	Y	16	15	0			4
							18	9									
*01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	118	1	2178	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	106	1	2110	2	Y	9	9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	11	11	0			4
							12	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	9	9	0			4
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	67	1	1272	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	Y	16	14	0			4
							18	9									
*01	3100	N	4832	-0-	1732	1732	246	1	4555	2	Y	28	23	0			9
							31	9									
02	2800	N	4418	-0-	1618	3350	210	1	4182	2	Y	24	23	0			10
							26	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
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	743	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	766	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	39	1	748	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
*01	806	N	783	-0-	-23	-0-	40	1	733	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

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

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	83	1	1622	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	87	1	1658	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	82	1	1562	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
*01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1854	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	119	1	2367	2	Y	16	13	0			7
							18	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	-0-					-0-
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	69	1	1354	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1354	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1501	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
12	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	65	1	1240	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	57	1	1138	2	Y	7	7	0			3
							8	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1325	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1344	2	Y	16	15	0			4
							18	9									
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	66	1	1228	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
02	1316	N	1185	-0-	-131	-0-	56	1	1120	2	Y	8	8	0			3
							9	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. (I) GAS 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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	79	1	1536	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	78	1	1478	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	75	1	1423	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	73	1	1358	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	Y	7	7	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. (I) GAS 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	967	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	992	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
*01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	897	2	Y	6	6	0			2
							7	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 #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	141	1	2752	2	Y	-0-			-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2840	2	Y	-0-			-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	156	1	2962	2	Y	-0-			-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	166	1	3158	2	Y	-0-			-0-
*01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	175	1	3237	2	Y	-0-			-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	165	1	3289	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. (I) GAS 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	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-

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
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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-			-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	50	1	956	2	Y	-0-			-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	2	Y	-0-			-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1357	2	Y	-0-			-0-
*01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71	1	1317	2	Y	-0-			-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1161	2	Y	-0-			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	912	2	Y	-0-			-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-			-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	-0-			-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-			-0-
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	2	Y	-0-			-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	919	2	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	-0-			-0-
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	Y	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	28	1	529	2	Y	-0-			-0-
*01	558	N	527	-0-	-31	-0-	27	1	500	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	23	1	452	2	Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-			-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	314	-0-	-136	-0-	16	1	298	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	15	1	294	2	Y	-0-			-0-
*01	465	N	320	-0-	-145	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	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 #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

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
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	845	2	Y	6	6	0			1
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	37	1 4 9	703	2	Y	4	4	0			1
11	990	N	345	-0-	-645	-0-	17	1 2 9	326	2	Y	2	2	0			1
12	930	N	328	-0-	-602	-0-	16	1 2 9	310	2	Y	2	2	0			1
*01	744	N	317	-0-	-427	-0-	16	1 2 9	299	2	Y	2	2	0			1
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	14	1 1 9	281	2	Y	1	1	0			1

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. 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
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	80	1 2 9	1554	2	Y	2	2	0			-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	1538	2	Y	1	1	0			-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	1526	2	Y	1	1	0			-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	81	1 3 9	1543	2	Y	3	2	0			1
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	80	1	1476	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1273	2	Y	1	1	0			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	891	2	Y	1	1	0			-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	907	2	Y	1	1	0			-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	871	2	Y	1	1	0			-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1 2 9	892	2	Y	2	2	0			-0-
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	889	2	Y	1	1	0			-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	54	1 2 9	1077	2	Y	2	1	0			1

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. 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
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	35	1 4 9	688	2	Y	4	4	0			1
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	733	2	Y	3	3	0			1
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	719	2	Y	3	3	0			1
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1 4 9	581	2	Y	4	4	0			1
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	591	2	Y	3	3	0			1
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	473	2	Y	2	2	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	50	1	941	2	Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	914	2	Y	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	932	2	Y	-0-					-0-
*01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

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-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

09	720	N	662	-0-	-58	-0-	32	1	626	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	744	N	637	-0-	-107	-0-	32	1	601	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	649	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	70	1	1373	2	Y	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	74	1	1416	2	Y	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	2	Y	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	74	1	1412	2	Y	-0-					-0-
*01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1256	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	58	1	1132	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	66	1	1258	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1440	N	1087	-0-	-353	-0-	54	1	1023	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	50	1	944	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
*01	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	51	1	954	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
02	1008	N	955	-0-	-53	-0-	45	1	902	2	Y	7	7	0			3
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	933	2	Y	4	4	0			1
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	926	2	Y	4	4	0			1
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	987	2	Y	4	4	0			1
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	1065	2	Y	6	5	0			2
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	1102	2	Y	3	4	0			1
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	1001	2	Y	3	3	0			1

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	51 2	1 9	999	2	Y	2	2	0			-0-
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	59 2	1 9	1120	2	Y	2	2	0			-0-
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	55 3	1 9	1051	2	Y	3	2	0			1
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	1064	2	Y	2	2	0			1
*01	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	55 2	1 9	1029	2	Y	2	2	0			1
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	48 1	1 9	953	2	Y	1	1	0			1

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

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

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	27	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	1017	2	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	649	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	687	2	Y	3	3	0			1
							3	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
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1672	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	89	1	1701	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	78	1	1481	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	80	1	1514	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	80	1	1474	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1385	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
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	72	1	1404	2	Y	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	70	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	Y	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	69	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1272	2	Y	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	Y	-0-					-0-
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	2	Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	2	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	77	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	77	1	1421	2	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1325	2	Y	13	11	0			3
							14	9									
*01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	80	1	1481	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1260	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	73 6	1 9	1423	2	Y	5	5	0			1
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	120 10	1 9	2276	2	Y	9	8	0			2
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	1094	2	Y	4	5	0			1
12	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	62 7	1 9	1172	2	Y	6	5	0			2
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	90 6	1 9	1678	2	Y	5	5	0			2
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	72 4	1 9	1437	2	Y	4	4	0			2

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	-0-					-0-
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	765	2	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	72	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	72	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	65	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	68	1	1285	2	Y	-0-					-0-
*01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	71	1	1317	2	Y	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1220	2	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

09	510	N	380	-0-	-130	-0-	18	1	361	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	20	1	382	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	48	1	891	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

09	2670	X	2444	-0-	-226	-0-	119	1	2316	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
10	2759	X	2424	-0-	-335	-0-	121	1	2294	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	117	1	2215	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
12	2511	N	2105	-0-	-406	-0-	105	1	1989	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
*01	2418	N	1663	-0-	-755	-0-	85	1	1572	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
02	2184	N	1899	-0-	-285	-0-	90	1	1803	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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

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
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-

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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	84 9	1 9	1639	2	Y	8	8	0			1
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	83 8	1 9	1586	2	Y	7	7	0			1
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	80 8	1 9	1523	2	Y	7	6	0			2
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	81 9	1 9	1535	2	Y	8	8	0			2
*01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	1253	2	Y	6	6	0			2
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	990	2	Y	4	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	73	1	1427	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	73	1	1390	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
*01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	958	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	42	1	833	2	Y	4	4	0			2
							4	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	22	22	0			4
							24	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	Y	23	21	0			6
							25	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	31	29	0			8
							34	9									
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	2	Y	22	23	0			7
							24	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	945	2	Y	18	17	0			8
							20	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	50	1	991	2	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

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

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	74	1	1453	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	79	1	1493	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	80	1	1520	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
*01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1454	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	2	Y	6	6	0			3
							7	9									

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	EOM BALANCE
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1207	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	Y	7	6	0	2
							8	9							
*01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	63	1	1169	2	Y	3	4	0	1
							3	9							
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	Y	3	3	0	1
							3	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	EOM BALANCE
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	146	2	Y	2	3	0	-0-
							2	9							
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	4	3	0	1
							4	9							
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	139	2	Y	3	3	0	1
							3	9							
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	140	2	Y	3	3	0	1
							3	9							
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	9	7	0	3
							10	9							
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	806	2	Y	13	10	0	6
							14	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	EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
*01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	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	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

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

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
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	123	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	18	17	0			5
							20	9									
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	12	13	0			4
							13	9									
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	12	11	0			5
							13	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	82	1	1602	2	Y	18	18	0			3
							20	9									
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	83	1	1582	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	84	1	1595	2	Y	21	19	0			6
							23	9									
*01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	82	1	1511	2	Y	14	15	0			5
							15	9									
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	75	1	1487	2	Y	12	12	0			5
							13	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

09	2713	N	2523	-0-	-190	-0-	122	1	2380	2	Y	19	20	0			3
							21	9									
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	124	1	2350	2	Y	17	17	0			3
							19	9									
11	2910	X	2413	-0-	-497	-0-	120	1	2274	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
12	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	120	1	2292	2	Y	23	21	0			6
							25	9									
*01	3007	X	2296	-0-	-711	-0-	117	1	2162	2	Y	15	16	0			5
							17	9									
02	2352	X	2029	-0-	-323	-0-	96	1	1920	2	Y	12	12	0			5
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1357	-0-	-263	-0-	66	1	1284	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1620	N	264	-0-	-1356	-0-	13	1	250	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
02	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

09	540	N	259	-0-	-281	-0-	13	1	245	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1421	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1513	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	82	1	1513	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	89	1	1769	2	Y	7	6	0			3
							8	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	7	1	131	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	6	1	126	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	70	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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. (I) GAS 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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1530	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	78	1	1491	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1530	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	61	1	1215	2	Y	5	5	0			2
							6	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. (I) GAS 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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	47	1	899	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	49	1	939	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
*01	992	N	873	-0-	-119	-0-	44	1	820	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
02	896	N	776	-0-	-120	-0-	37	1	732	2	Y	6	6	0			3
							7	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. (I) GAS 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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1437	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	84	1	1602	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1513	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	86	1	1593	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1463	2	Y	4	4	0			2
							4	9									

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 #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	26	1	505	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	26	1	500	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	27	1	519	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*01	1023	N	553	-0-	-470	-0-	28	1	523	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	744	2	Y	5	4	0			2
							6	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	-0-					-0-
*01	961	N	555	-0-	-406	-0-	28	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	197	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	1	0			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1541	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	93	1	1772	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1740	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	89	1	1651	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	75	1	1501	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
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	61	1	1183	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
10	1206	N	1206	-0-		-0-	-0-	60	1	1139	2	Y	6	6	0			1
								7	9									
11	1156	N	1156	-0-		-0-	-0-	57	1	1091	2	Y	7	6	0			2
								8	9									
12	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	58	1	1109	2	Y	8	8	0			2
								9	9									
*01	1206	N	1206	-0-		-0-	-0-	61	1	1138	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
02	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	49	1	973	2	Y	5	5	0			2
								6	9									

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. GAS	(I) 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	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	99	1	1942	2	Y	11	10	0			2
								12	9									
10	2448	N	2448	-0-		-0-	-0-	122	1	2315	2	Y	10	10	0			2
								11	9									
11	2216	N	2216	-0-		-0-	-0-	110	1	2095	2	Y	10	9	0			3
								11	9									
12	2299	N	2299	-0-		-0-	-0-	114	1	2171	2	Y	13	12	0			4
								14	9									
*01	2269	N	2269	-0-		-0-	-0-	116	1	2143	2	Y	9	10	0			3
								10	9									
02	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	86	1	1716	2	Y	7	7	0			3
								8	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

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

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	330	N	297	-0-		-33	-0-	14	1	280	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
10	334	N	334	-0-		-0-	-0-	17	1	314	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
11	272	N	272	-0-		-0-	-0-	13	1	256	2	Y	3	2	0			1
								3	9									
12	310	N	310	-0-		-0-	-0-	15	1	292	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
*01	341	N	294	-0-		-47	-0-	15	1	277	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
02	252	N	225	-0-		-27	-0-	11	1	212	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
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

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

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	155	1	3036	2	Y	247	247	0			39
							272	9									
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	162	1	3083	2	Y	224	222	0			41
							246	9									
11	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	150	1	2857	2	Y	216	202	0			55
							238	9									
12	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	139	1	2643	2	Y	265	250	0			70
							292	9									
*01	3441	X	2278	-0-	-1163	-0-	109	1	2018	2	Y	137	161	0			46
							151	9									
02	3108	X	2290	-0-	-818	-0-	103	1	2048	2	Y	126	119	0			53
							139	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	138	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	6	1	129	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	779	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	737	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	4	4	0			2
							4	9									

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
09	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	58	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	62	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	63	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	54	1	1079	2	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	7	6	0			3
							8	9									

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	86	1	1673	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	94	1	1796	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	89	1	1692	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	95	1	1806	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
*01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	101	1	1879	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	86	1	1710	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	99	1	1934	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	125	1	2377	2	Y	10	8	0			3
							11	9									
*01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	143	1	2659	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	125	1	2484	2	Y	6	6	0			3
							7	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	113	1	2206	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	107	1	2026	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	90	1	1708	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
*01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	110	1	2042	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	91	1	1814	2	Y	9	8	0			4
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

09	2760	X	2603	-0-	-157	-0-	126 17	1 9	2460	2	Y	15	16	0			2
10	2852	X	2627	-0-	-225	-0-	130 17	1 9	2480	2	Y	15	14	0			3
11	2670	X	2542	-0-	-128	-0-	126 15	1 9	2401	2	Y	14	13	0			4
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	138 21	1 9	2620	2	Y	19	18	0			5
*01	3100	N	3563	-0-	463	463	181 20	1 9	3362	2	Y	18	17	0			6
02	2800	N	2342	-0-	-458	5	111 11	1 9	2220	2	Y	10	12	0			4

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

09	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	95 12	1 9	1858	2	Y	11	11	0			2
10	2108	N	1707	-0-	-401	-0-	85 10	1 9	1612	2	Y	9	9	0			2
11	2010	N	123	-0-	-1887	-0-	6	1	117	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

09	540	N	525	-0-	-15	-0-	25 3	1 9	497	2	Y	3	3	0			-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	546	2	Y	3	3	0			-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	553	2	Y	4	3	0			1
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	27 3	1 9	517	2	Y	3	3	0			1
*01	589	N	494	-0-	-95	-0-	25 2	1 9	467	2	Y	2	2	0			1
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	21 2	1 9	417	2	Y	2	2	0			1

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	1025	2	Y	8	8	0			1
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	39 7	1 9	745	2	Y	6	6	0			1
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	35 6	1 9	672	2	Y	5	5	0			1
12	1116	N	720	-0-	-396	-0-	36 8	1 9	676	2	Y	7	6	0			2
*01	806	N	721	-0-	-85	-0-	37 6	1 9	678	2	Y	5	5	0			2
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	31 4	1 9	624	2	Y	4	4	0			2

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
09	1080	N	1058	-0-		-22	-0-	51	1	1000	2	Y	6	6	0			1
								7	9									
10	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	57	1	1076	2	Y	6	6	0			1
								7	9									
11	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	61	1	1158	2	Y	7	6	0			2
								8	9									
12	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	68	1	1292	2	Y	10	9	0			3
								11	9									
*01	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	66	1	1220	2	Y	6	7	0			2
								7	9									
02	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	56	1	1109	2	Y	5	5	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
09	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	83	1	1623	2	Y	17	17	0			3
								19	9									
10	1764	N	1764	-0-		-0-	-0-	87	1	1660	2	Y	15	15	0			3
								17	9									
11	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	84	1	1600	2	Y	15	14	0			4
								17	9									
12	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	86	1	1640	2	Y	20	19	0			5
								22	9									
*01	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	86	1	1595	2	Y	15	15	0			5
								17	9									
02	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	77	1	1529	2	Y	11	11	0			5
								12	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
09	1350	N	1315	-0-		-35	-0-	64	1	1242	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
10	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	72	1	1373	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
11	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-	68	1	1299	2	Y	8	7	0			2
								9	9									
12	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	70	1	1329	2	Y	11	10	0			3
								12	9									
*01	1457	N	1404	-0-		-53	-0-	71	1	1325	2	Y	7	8	0			2
								8	9									
02	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-	73	1	1446	2	Y	8	7	0			3
								9	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
09	201	N	201	-0-		-0-	-0-	10	1	190	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	217	N	172	-0-		-45	-0-	9	1	162	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	210	N	177	-0-		-33	-0-	9	1	167	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	217	N	193	-0-		-24	-0-	10	1	182	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
*01	186	N	185	-0-		-1	-0-	9	1	175	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	188	N	188	-0-		-0-	-0-	9	1	178	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

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
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	79	1	1546	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	83	1	1578	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	80	1	1529	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	84	1	1604	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
*01	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	81	1	1502	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
02	1512	N	1425	-0-	-87	-0-	68	1	1348	2	Y	8	8	0			3
							9	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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	64	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	130	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
09	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	104	1	2023	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	117	1	2218	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	113	1	2152	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	109	1	2076	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
*01	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	104	1	1927	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
02	2128	N	1996	-0-	-132	-0-	95	1	1891	2	Y	9	8	0			4
							10	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
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	77	1	1462	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	73	1	1393	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	75	1	1432	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
*01	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	77	1	1420	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	5	5	0			2
							6	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	126	1	2468	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	146	1	2783	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	145	1	2765	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2859	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	152	1	2818	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	131	1	2618	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	82	1	1602	2	N	7	7	0			1
							8	9									
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	89	1	1689	2	N	7	7	0			1
							8	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	86	1	1636	2	N	7	6	0			2
							8	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	88	1	1668	2	N	8	8	0			2
							9	9									
*01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	85	1	1573	2	N	6	6	0			2
							7	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	67	1	1336	2	N	5	5	0			2
							6	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5540	-0-	-100	-0-	269	1	5259	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	5828	X	5619	-0-	-209	-0-	280	1	5328	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	5610	X	5081	-0-	-529	-0-	253	1	4818	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	5797	X	5608	-0-	-189	-0-	279	1	5312	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
*01	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	283	1	5255	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
02	5180	X	5078	-0-	-102	-0-	242	1	4827	2	Y	8	8	0			3
							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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	254	1	4955	2	Y	81	81	0			13
							89	9									
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	283	1	5372	2	Y	77	76	0			14
							85	9									
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	264	1	5015	2	Y	76	71	0			19
							84	9									
12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	282	1	5367	2	Y	107	98	0			28
							118	9									
*01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	277	1	5143	2	Y	70	75	0			23
							77	9									
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	267	1	5326	2	Y	66	61	0			28
							73	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	3912	-0-	-438	-0-	190	1 3 9	3719	2	Y	3	3	0			1
10	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	196	1 3 9	3724	2	Y	3	3	0			1
11	4320	X	3951	-0-	-369	-0-	197	1 3 9	3751	2	Y	3	3	0			1
12	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	203	1 4 9	3866	2	Y	4	4	0			1
*01	4340	X	3939	-0-	-401	-0-	201	1 3 9	3735	2	Y	3	3	0			1
02	3696	X	3665	-0-	-31	-0-	175	1 2 9	3488	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	135	1 4 9	2637	2	Y	4	4	0			1
10	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	143	1 3 9	2724	2	Y	3	3	0			1
11	2880	X	2817	-0-	-63	-0-	141	1 3 9	2673	2	Y	3	3	0			1
12	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	144	1 4 9	2736	2	Y	4	4	0			1
*01	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	144	1 3 9	2671	2	Y	3	3	0			1
02	2632	X	2594	-0-	-38	-0-	124	1 3 9	2467	2	Y	3	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	2	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	770	2	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
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-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

09	660	N	619	-0-	-41	-0-	40	1	579	2	N	-0-					27
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	40	1	578	2	N	-0-					27
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	602	2	N	-0-					27
12	651	N	481	-0-	-170	-0-	32	1	449	2	N	-0-					27
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	34	1	496	2	N	-0-					27
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	39	1	537	2	N	-0-					27

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					26
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					26
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					26
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					26
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					26
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	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
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-

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	76	1	458	2	N	-0-					25
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	84	1	519	2	N	-0-					25
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	79	1	493	2	N	-0-					25
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	55	1	333	2	N	-0-					25
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	55	1	369	2	N	-0-					25
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	69	1	421	2	N	-0-					25

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

09	330	N	329	-0-	-1	-0-	47	1	282	2	N	-0-					26
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	51	1	311	2	N	-0-					26
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	35	1	222	2	N	-0-					26
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	32	1	194	2	N	-0-					26
01	372	N	258	-0-	-114	-0-	34	1	224	2	N	-0-					26
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	2	N	-0-					26

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

09	990	N	985	-0-	-5	-0-	140	1	845	2	N	-0-					27
10	961	N	619	-0-	-342	-0-	87	1	532	2	N	-0-					27
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	133	1	828	2	N	-0-					27
12	1023	N	686	-0-	-337	-0-	98	1	588	2	N	-0-					27
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	109	1	728	2	N	-0-					27
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	132	1	797	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	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

09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	97	1	1416	2	N	-0-					26
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	103	1	1492	2	N	-0-					26
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	93	1	1370	2	N	-0-					26
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	N	-0-					26
01	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	85	1	1224	2	N	-0-					26
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	93	1	1279	2	N	-0-					26

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					25
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					25
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					25
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					25
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					25
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					89
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	N	-0-					89
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					89
12	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	N	-0-					89
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					89
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	2	1	34	2	N	-0-					89

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

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-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	69	1	1005	2	N	-0-					27
10	1116	N	926	-0-	-190	-0-	60	1	866	2	N	-0-					27
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	90	1	1325	2	N	-0-					27
12	1116	N	570	-0-	-546	-0-	38	1	532	2	N	-0-					27
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	63	1	918	2	N	-0-					27
02	1316	N	647	-0-	-669	-0-	44	1	603	2	N	-0-					27

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

09	1200	N	917	-0-	-283	-0-	59	1	858	2	N	-0-					25
10	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	72	1	1044	2	N	-0-					25
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	75	1	1109	2	N	-0-					25
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	67	1	928	2	N	-0-					25
01	1116	N	910	-0-	-206	-0-	59	1	851	2	N	-0-					25
02	1092	N	886	-0-	-206	-0-	60	1	826	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
09	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1135	2			N	-0-					25
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					25
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					25
12	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					25
01	1457	N	814	-0-	-643	-0-	814	2			N	-0-					25
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1074	2			N	-0-					25

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	N	-0-					57
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	-0-					57
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	25	1	371	2	N	-0-					57
12	589	N	334	-0-	-255	-0-	22	1	312	2	N	-0-					57
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	22	1	311	2	N	-0-					57
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	22	1	305	2	N	-0-					57

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					40
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					40
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					40
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					40
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	81	2	78	9	N	71	86	1			25

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	90	1	1309	2	N	50					77
							55	9									
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	91	1	1318	2	N	-0-	36	1			41
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	84	1	1245	2	N	-0-					41
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	97	1	1359	2	N	-0-					41
01	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	85	1	1230	2	N	1	1	8			41
							1	9									
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	88	1	1200	2	N	-0-					41

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					119
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					119
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					119
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					119
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					119
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					119

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					27
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					27
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	N	-0-					27
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					27
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					27
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 10320 - 13568

09	7320	X	5660	-0-	-1660	-0-	414	1	5246	2	N	-0-					80
10	7440	X	6274	-0-	-1166	-0-	552	1	5674	2	N	44					124
							48	9									
11	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	364	1	6919	2	N	2	2	8			124
							2	9									
12	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18721	2			N	-0-					124
01	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	13680	2	1	9	N	1	1	8			124
02	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	258	1	10267	2	N	-0-					124

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 10360 - 14735

09	9900	X	9724	-0-	-176	-0-	1379	1	8345	2	Y	-0-					25
10	10230	X	9882	-0-	-348	-0-	1383	1	8498	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	9900	X	9356	-0-	-544	-0-	1292	1	8063	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
12	10106	X	10019	-0-	-87	-0-	1427	1	8592	2	Y	-0-					25
01	10106	X	9034	-0-	-1072	-0-	1173	1	7861	2	Y	-0-					25
02	9072	X	8994	-0-	-78	-0-	1264	1	7653	2	Y	70					95
							77	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 10328 - 14381

09	10470	X	9934	-0-	-536	-0-	635	1	9229	2	Y	64					184
							70	9									
10	10602	X	10400	-0-	-202	-0-	675	1	9724	2	Y	1	154	1	1	8	30
							1	9									
11	10260	X	9941	-0-	-319	-0-	630	1	9309	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
12	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	714	1	9960	2	Y	-0-					30
01	10385	X	9228	-0-	-1157	-0-	596	1	8631	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
02	9380	X	9036	-0-	-344	-0-	614	1	8422	2	Y	-0-					30

CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10034 - 10356

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	11400	X	10267	-0-	-1133	-0-	10179	2	88	9	Y	80	178	1			92
10	12307	X	7683	-0-	-4624	-0-	7676	2	7	9	Y	6					98
11	11910	X	9217	-0-	-2693	-0-	9204	2	13	9	Y	12					110
12	11997	X	8611	-0-	-3386	-0-	8611	2			Y	-0-					110
01	11656	X	10772	-0-	-884	-0-	10772	2			Y	-0-					110
02	9576	X	NO RPT	-0-	-9576	-0-					Y	NO RPT					110

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
09	6900	X	3412	-0-	-3488	-0-	3412	2			Y	-0-					81
10	6262	X	3621	-0-	-2641	-0-	3620	2	1	9	Y	1	1	8			81
11	5400	X	1994	-0-	-3406	-0-	1991	2	3	9	Y	3	3	8			81
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					81
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					81
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					81

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
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-

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
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-

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
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	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
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					22
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					22
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					22
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					22
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					22
02	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
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
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					44
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	Y	4					48
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	Y	3					51
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	845	2	8	9	Y	7					58
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-	28	1			30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					79
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					79
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					79
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					79
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					79
02	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
09	14B2 EXT		117	-0-	117	586	117	2			Y	-0-					85
10	14B2 EXT		117	-0-	117	703	117	2			Y	-0-					85
11	14B2 EXT		137	-0-	137	840	137	2			Y	-0-					85
12	14B2 EXT		136	-0-	136	976	136	2			Y	-0-					85
01	14B2 EXT		141	-0-	141	1117	141	2			Y	-0-					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1117					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
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					29
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					29
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					29
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					29
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					67
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					67
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					67
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					67
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					67
02	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
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					44
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					44
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					44
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					44
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					44
02	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
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	633	2	6	9	N	5					67
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					67
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2					69
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	882	2	7	9	N	6					75
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	2	8	9	N	7					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
09	3270	X	293	-0-	-2977	-0-	287	2	6	9	N	5					77
10	3379	X	291	-0-	-3088	-0-	287	2	4	9	N	4					81
11	540	X	291	-0-	-249	-0-	287	2	4	9	N	4					85
12	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					85
01	310	X	214	-0-	-96	-0-	207	2	7	9	N	6					91
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					91

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					15
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4					19
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	720	2	35	9	Y	32					51
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	Y	6					57
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-	28	1			29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					44
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					44
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					44
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					44
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					44
02	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
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					71
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	2	3	9	Y	3					74
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					74
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					74
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					74
02	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
09	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	1847	3			N	-0-					183
10	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-					183
11	1740	N	1496	-0-	-244	-0-	1496	3			N	-0-					183
12	1922	N	1283	-0-	-639	-0-	1281	3	2	9	N	2	2	8			183
01	1829	N	1168	-0-	-661	-0-	1166	3	2	9	N	2	153	1			32
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	3	1	9	N	1					33

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

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
09	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1578	3	3	9	N	3					23
10	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1573	3	8	9	N	7					30
11	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1305	3	1	9	N	1	1	8			30
12	1643	N	750	-0-	-893	-0-	749	3	1	9	N	1	1	8			30
01	1581	N	966	-0-	-615	-0-	935	3	31	9	N	28					58
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					58

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

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
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					42
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					42
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					42
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					42
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-					42
02	364	N	22	-0-	-342	-0-	22	2			Y	-0-					42

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
09	1320	N	419	-0-	-901	-0-	419	2			Y	-0-					78
10	1860	N	544	-0-	-1316	-0-	544	2			Y	-0-					78
11	1290	N	698	-0-	-592	-0-	698	2			Y	-0-					78
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					78
01	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			Y	-0-					78
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	525	2	25	9	Y	23	91	1			10

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
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					42
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			Y	-0-					42
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					42
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					42
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					42
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	725	2	37	9	Y	34	63	1			13

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
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					35
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					35
11	810	N	291	-0-	-519	-0-	291	2			Y	-0-					35
12	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	2			Y	-0-					35
01	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	2			Y	-0-					35
02	280	N	6	-0-	-274	-0-	6	2			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
09	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	2			Y	-0-					20
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					20
11	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			Y	-0-					20
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					20
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					20
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	20	1			1

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

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
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					17
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					17
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					17
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					17
01	558	N	129	-0-	-429	-0-	129	2			N	-0-					17
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			Y	-0-					2
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					2
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			Y	-0-					2
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					2
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					2
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					2

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					2
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	744	2	18	9	Y	16	14	1			4
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					4
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	597	2	19	9	Y	17	20	1			1
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					1
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

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
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	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			5
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			5
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			5
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			5
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			5
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-				Y	NO RPT			5

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			3
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			3
11	600 N	418	-0-	-182	-0-	418	2		Y	-0-			3
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-			3
01	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2		Y	-0-			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2		Y	-0-			26
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		Y	-0-			26
11	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	1029	2		Y	-0-			26
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-			26
01	1085 N	922	-0-	-163	-0-	922	2		Y	-0-			26
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-				Y	NO RPT			26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					6
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					6
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					6
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					6
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		109	-0-	109	209	109	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		158	-0-	158	367	158	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	367					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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					30
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					30
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					30
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					30
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	1080	N	711	-0-	-369	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	806	N	39	-0-	-767	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-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
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					7
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					7
11	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					7
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					7
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					7
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	1380	N	861	-0-	-519	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-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
09	1590	N	1292	-0-	-298	-0-	1292	2			N	-0-					88
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					88
11	1350	N	777	-0-	-573	-0-	777	2			N	-0-					88
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					88
*01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					88
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					88

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14760	X	12543	-0-	-2217	-0-	12543	2			N	-0-					21
10	15252	X	12840	-0-	-2412	-0-	12840	2			N	-0-					21
11	12930	X	11942	-0-	-988	-0-	11942	2			N	-0-					21
12	13299	X	12977	-0-	-322	-0-	12977	2			N	-0-					21
01	13299	X	11748	-0-	-1551	-0-	11748	2			N	-0-					21
02	11704	X	NO RPT	-0-	-11704	-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
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	129	1	838	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	96	1	1089	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	73	1	967	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	96	1	1053	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	980	2	29	9	Y	26	26	1			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	97	1	1085	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	122	1	1179	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1163	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	51	1	950	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	101	1	1236	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	67	1	1122	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	72	1	780	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	67	1	831	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	663	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	Y	4	4	1			-0-
							4	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
09	3000	N	3071	-0-	71	71	280	1	2770	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	3100	N	4516	-0-	1416	1487	339	1	4149	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	3000	N	3722	-0-	722	2209	3697	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	3877	X	1668	-0-	-2209	-0-	280	1	1359	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	123	1	1574	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	88	1	1447	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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. (I) GAS 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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	100	1	1086	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	121	1	1315	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	398	1	1104	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	98	1	1404	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	106	1	1342	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	75	1	1249	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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. (I) GAS 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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	144	1	1695	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	147	1	1784	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	337	1	1646	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	130	1	1853	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	166	1	2381	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	110	1	1793	2	Y	16	16	1			-0-
							18	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. (I) GAS 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	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	256	1	2859	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	246	1	2754	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	544	1	2096	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	161	1	2479	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	184	1	2473	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	2576	X	2299	-0-	-277	-0-	121	1	2165	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

09	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	2004	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2146	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1888	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	2077	N	1399	-0-	-678	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1469	-0-	-701	-0-	1456	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	1764	N	1323	-0-	-441	-0-	1312	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18 37	1 9	457	2	Y	34	34	8			-0-
10	403	N	222	-0-	-181	-0-	5 13	1 9	204	2	Y	12	12	8			-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	13 21	1 9	402	2	Y	19	19	8			-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	12 29	1 9	418	2	Y	26	26	8			-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12 21	1 9	391	2	Y	19	19	8			-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	11 47	1 9	344	2	Y	43	43	8			-0-

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
09	1890	X	990	-0-	-900	-0-	37	1	951	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	992	X	596	-0-	-396	-0-	15	1	580	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	960	X	645	-0-	-315	-0-	20	1	623	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	1023	X	904	-0-	-119	-0-	26	1	878	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	23	1	747	2	Y	-0-					-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
09	1680	X	1218	-0-	-462	-0-	34	1	1184	2	Y	-0-					14
10	1736	X	1329	-0-	-407	-0-	36	1	1292	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
11	1680	X	1420	-0-	-260	-0-	39	1	1381	2	Y	-0-					6
12	1705	X	1154	-0-	-551	-0-	29	1	1125	2	Y	-0-					6
01	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	29	1	1121	2	Y	5					11
							6	9									
02	1316	N	711	-0-	-605	-0-	13	1	695	2	Y	3	6	1			8
							3	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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

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
09	1770	N	1462	-0-	-308	-0-	1453	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1665	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1686	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1573	2	7	9	Y	6	6	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
09	630	N	399	-0-	-231	-0-	397	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	477	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	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
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	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
09	780	N	560	-0-	-220	-0-	551	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	806	N	574	-0-	-232	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	498	-0-	-282	-0-	492	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	834	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1985	-0-	1985	1985	1985	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1247	-0-	1247	3232	1247	2			Y	-0-					-0-
12	3997	X	765	-0-	-3232	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
01	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	259	-0-	-917	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

09	1170	N	850	-0-	-320	-0-	843	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1110	N	872	-0-	-238	-0-	868	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1204	2	12	9	Y	11	6	1	5	8	-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1330	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

09	2910	X	2453	-0-	-457	-0-	68	1	2385	2	Y	-0-					18
10	2852	X	1467	-0-	-1385	-0-	39	1	1427	2	Y	1	12	1			7
							1	9									
11	2760	X	1505	-0-	-1255	-0-	41	1	1464	2	Y	-0-					7
12	2542	X	1040	-0-	-1502	-0-	26	1	1014	2	Y	-0-					7
01	2542	X	2173	-0-	-369	-0-	55	1	2109	2	Y	8					15
							9	9									
02	1400	N	1110	-0-	-290	-0-	21	1	1085	2	Y	4	8	1			11
							4	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

09	960	X	466	-0-	-494	-0-	13	1	453	2	Y	-0-					3
10	868	X	504	-0-	-364	-0-	14	1	490	2	Y	-0-	2	1			1
11	690	X	390	-0-	-300	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					1
12	620	X	570	-0-	-50	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					1
01	558	X	493	-0-	-65	-0-	13	1	480	2	Y	-0-					1
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	11	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	552	2	Y	7					114
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	49	2	14	9	Y	13	80	1			47
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	538	2	Y	-0-					47
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	4	1	438	2	Y	-0-					47
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	595	2	Y	8					55
02	504	N	51	-0-	-453	-0-	51	2			Y	-0-					55

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	16830	X	15656	-0-	-1174	-0-	15561	2	95	9	N	86	86	1			-0-
10	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
11	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	18431	2	80	9	N	73	73	1			-0-
12	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	19397	2	9	9	N	8	8	1			-0-
01	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18760	2	98	9	N	89	89	1			-0-
02	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	17525	2	79	9	N	72	72	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	465	1	16219	2	Y	6	6	8			52
							7	9									
10	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	465	1	16895	2	Y	7	34	1	2	8	23
							8	9									
11	17490	X	16231	-0-	-1259	-0-	440	1	15788	2	Y	3					26
							3	9									
12	18073	X	16227	-0-	-1846	-0-	413	1	15814	2	Y	-0-					26
01	18073	X	15924	-0-	-2149	-0-	404	1	15483	2	Y	34					60
							37	9									
02	15680	X	10033	-0-	-5647	-0-	187	1	9820	2	Y	24	31	1			53
							26	9									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5291	-0-	-619	-0-	147	1	5144	2	Y	-0-					36
10	6107	X	5636	-0-	-471	-0-	151	1	5482	2	Y	3	24	1			15
							3	9									
11	5910	X	5378	-0-	-532	-0-	146	1	5230	2	Y	2					17
							2	9									
12	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	136	1	5203	2	Y	-0-					17
01	5642	X	5295	-0-	-347	-0-	134	1	5137	2	Y	22					39
							24	9									
02	5096	X	3267	-0-	-1829	-0-	61	1	3189	2	Y	15	20	1			34
							17	9									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	568	1	19812	2	Y	2					155
							2	9									
10	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	582	1	21124	2	Y	15	101	1			69
							17	9									
11	19920	X	18239	-0-	-1681	-0-	495	1	17735	2	Y	8					77
							9	9									
12	21049	X	19830	-0-	-1219	-0-	505	1	19325	2	Y	-0-					77
01	21731	X	20164	-0-	-1567	-0-	509	1	19531	2	Y	113					190
							124	9									
02	19628	X	12524	-0-	-7104	-0-	233	1	12204	2	Y	79	100	1			169
							87	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10686	2	13	9	Y	12					459
10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	11994	2	33	9	Y	30					489
11	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11628	2	9	9	Y	8					497
12	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11693	2	20	9	Y	18					515
01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9833	2	14	9	Y	13					528
02	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11670	2	6	9	Y	5					533

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					42
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					42
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					42
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					42
*01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					42
*02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					42

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					23
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					23
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					23
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					23
*01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					23
*02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					23

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					47
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					47
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					47
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					47
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					47
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					47

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					372
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4233	2	281	9	N	255					627
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4044	2	504	9	N	458					1085
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	3906	2	306	9	N	278					1363
*01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3000	2	8	9	N	7					1370
02	2660	X	2374	-0-	-286	-0-	2371	2	3	9	N	3					1373

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

09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					103
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	623	2	18	9	N	16					119
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	903	2	28	9	N	25					144
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					144
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1048	2	39	9	N	35					179
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	287 13	1 9	1392	2	N	12	64	1			15
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	287 6	1 9	1905	2	N	5					20
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	287	1	1933	2	N	-0-					20
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	287 44	1 9	1913	2	N	40	54	1			6
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	287	1	1448	2	N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
09	14B2 EXT		234	-0-	234	1126	225	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	14B2 EXT		22	-0-	22	1148	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1274	X	126	-0-	-1148	-0-	13 4	1 9	109	2	Y	4	4	1			-0-
12	114	X	114	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	102	2	Y	4	4	1			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	94	2	Y	3	3	1			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	168	2	Y	4	4	1			-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					10
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					10
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					10
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					10
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					10
02	1904	N	1771	-0-	-133	-0-	1769	2	2	9	N	2					12

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					58
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					58
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					58
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					58
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					58
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					58

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SPONTE OPERATING, INC. 810277
BLOCKER SWD WELL #: 1 RRCID -> 300828 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7325 - 8275

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

BOGGY CREEK 10153 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
GLUCKSMAN WELL #: 1 RRCID -> 290850 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3410 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF. 12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	10	-0-	-170		-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-		-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-		-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-		-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82		-0-	198	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
09	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	2			N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					70
11	4	N	-0-	-0-	-4		-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	35	1			35
01	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2			N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					175
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					175
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					175
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					175
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					175
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CR2 ENERGY LLC 101608
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					45
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					45
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					45
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					45
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC 101634
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2163	N	881	-0-	-1282	-0-	881	2			Y	-0-					31
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					31
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1118	2	94	9	Y	85	17	1			99
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					99
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					99
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1226	2	53	9	Y	48	97	1			50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	301	2	Y	4	4	8			23
							4	9									
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	1	6	1	1	8	17
							1	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					17
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	2	Y	-0-					17
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					17
02	168	N	59	-0-	-109	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					17

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	90	2	Y	11	11	8			8
							12	9									
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	8	1	41	2	Y	24	24	8			8
							26	9									
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	10	1	26	2	Y	9	9	8			8
							10	9									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	16	16	8			8
							18	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	107	17	1	12	8	86
							118	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
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	33	1	269	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	32	1	267	2	Y	5	19	1	5	8	6
							6	9									
11	630	N	448	-0-	-182	-0-	47	1	401	2	Y	-0-					6
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	79	1	472	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	49	1	257	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	29	1	208	2	Y	3	3	8			6
							3	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					10
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					10
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-	10	1			-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	880	-0-	-156	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

09	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

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-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					6
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					6
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-	3	1			3
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					3
01	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-					3
02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					31
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	Y	28	37	1			22
							31	9									
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	13	1	82	2	Y	29					51
							32	9									
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					51
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	4	1	40	2	Y	15					66
							17	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5	5	8			20
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	8	13	1	8	8	7
							9	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			7
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	7	7	8			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			7

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	384	-0-	-126	-0-	32	1	340	2	Y	11	28	1			-0-
							12	9									
10	868	N	663	-0-	-205	-0-	76	1	578	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	630	N	462	-0-	-168	-0-	54	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	36	1	262	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	142	1	852	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	119	1	799	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	789	-0-	-201	-0-	91	1	698	2	Y	-0-					65
10	1116	N	830	-0-	-286	-0-	97	1	730	2	Y	3	35	1			33
							3	9									
11	870	N	491	-0-	-379	-0-	72	1	419	2	Y	-0-					33
12	806	N	481	-0-	-325	-0-	68	1	413	2	Y	-0-					33
01	837	N	165	-0-	-672	-0-	26	1	139	2	Y	-0-					33
02	448	N	32	-0-	-416	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					33

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					7
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	4	1			3
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					3
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					3
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					2
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					2
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	1	1			1
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					1
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					1
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	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
09	660	N	165	-0-	-495	-0-	17	1	145	2	Y	3	3	8			28
							3	9									
10	558	N	268	-0-	-290	-0-	27	1	158	2	Y	75	60	1	4	8	39
							83	9									
11	630	N	152	-0-	-478	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					39
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	23	1	138	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
01	279	N	83	-0-	-196	-0-	17	1	62	2	Y	4	4	8			39
							4	9									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	206	2	Y	3	3	8			39
							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
09	1320	X	1233	-0-	-87	-0-	106	1	1119	2	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
10	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	138	1	1088	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	144	1	1068	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	1136	-0-	-135	-0-	149	1	987	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	873	-0-	-398	-0-	115	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	1148	X	1001	-0-	-147	-0-	120	1	881	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	88	1	833	2	Y	-0-					5
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	111	1	1030	2	Y	-0-					5
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	120	1	829	2	Y	-0-	3	1			2
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	147	1	890	2	Y	-0-					2
01	1147	N	871	-0-	-276	-0-	106	1	765	2	Y	-0-					2
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	107	1	837	2	Y	-0-	2	1			-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
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	105	1	984	2	N	-0-					3
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	128	1	1118	2	N	4	4	8			3
							4	9									
11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	115	1	1047	2	N	6	6	8			3
							7	9									
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	171	1	1602	2	N	3	3	8			3
							3	9									
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	154	1	1276	2	N	-0-					3
02	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	95	1	917	2	N	4	4	8			3
							4	9									

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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					22
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	39	1	1			60
							43	9									
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					60
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					60
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					60
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	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
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	40	1	11	2	N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	1	6	2	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	40	1	71	2	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					25
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					25
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	6	1	110	2	Y	91					116
							100	9									
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					116
01	434	N	59	-0-	-375	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					116
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					116

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

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
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	49	1	513	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					17
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	79	1	680	2	Y	-0-	11	1			6
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	66	1	476	2	Y	-0-					6
01	620	N	381	-0-	-239	-0-	50	1	331	2	Y	-0-					6
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	70	1	446	2	Y	-0-	6	1			-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 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
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					8
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					8
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	470	2	23	9	Y	21	4	1			25
12	775	N	499	-0-	-276	-0-	499	2			Y	-0-					25
01	713	N	387	-0-	-326	-0-	387	2			Y	-0-					25
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	Y	13	25	1			13

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

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

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 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
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	61	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	1	1			5
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					5
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					5
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					5

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	121	1	1174	2	Y	2	43	1			12
							2	9									
10	1271	X	1166	-0-	-105	-0-	107	1	1059	2	Y	-0-					12
11	1170	X	1038	-0-	-132	-0-	120	1	918	2	Y	-0-					12
12	1333	X	1313	-0-	-20	-0-	173	1	1140	2	Y	-0-					12
01	1333	X	1110	-0-	-223	-0-	164	1	946	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		986	-0-	986	986	138	1	848	2	Y	-0-					12

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

09	480	N	345	-0-	-135	-0-	33	1	311	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	7	1	34	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
12	372	N	20	-0-	-352	-0-	3	1	16	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			6
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	63	11	1	1	8	57
							69	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	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

09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	114	1	913	2	N	47	80	1			-0-
							52	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	143	1	1310	2	N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	157	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	964	-0-	-152	-0-	133	1	831	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	243	1	999	2	N	88					88
							97	9									
02	1232	N	830	-0-	-402	-0-	135	1	671	2	N	22	97	1			13
							24	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					7
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					7
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-	4	1			3
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			Y	-0-					3
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					3
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	2			Y	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	630	1	463	2	N	35	35	8			33
							39	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	289	1	656	2	N	85	85	1	21	8	12
							94	9									
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	599	1	55	2	N	16	16	8			12
							18	9									
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	373	1	211	2	N	4	4	8			12
							4	9									
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	759	1	968	2	N	14	14	8			12
							15	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	200	1	455	2	N	20	20	8			12
							22	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

09	14B2	EXT	445	-0-	445	445	27	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	820	-0-	820	1265	76	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	107	-0-	107	1372	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	85	-0-	-1372	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

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-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10188 - 10808

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10083 - 10600

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	1	8	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	14	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	13	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	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

09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		34	-0-	34	34	5	1	12	2	Y	15	20	1			12
							17	9									
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	15					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					27
02	63	N	29	-0-	-34	-0-	5	1	14	2	Y	9					36
							10	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

09	540	X	180	-0-	-360	-0-	16	1	162	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
10	248	X	52	-0-	-196	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					5
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	2	Y	-0-	3	1			2
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	-0-					2
01	186	X	175	-0-	-11	-0-	23	1	152	2	Y	-0-					2
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	21	1	181	2	Y	-0-	2	1			-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	393	1	3119	2	Y	17	17	8			5
							19	9									
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	358	1	2779	2	Y	29	29	8			5
							32	9									
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	421	1	2508	2	Y	22	11	1			16
							24	9									
12	3348	X	2627	-0-	-721	-0-	422	1	2190	2	Y	14	14	8			16
							15	9									
01	3348	X	2257	-0-	-1091	-0-	363	1	1866	2	Y	25	25	8			16
							28	9									
02	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	361	1	1968	2	Y	19	19	8			16
							21	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					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 #: 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
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	29	1	288	2	Y	14	14	8			12
							15	9									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	441	2	Y	28	28	8			12
							31	9									
11	420	N	36	-0-	-384	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	5	1			7
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	41	1	284	2	Y	11	11	8			7
							12	9									
01	496	N	166	-0-	-330	-0-	24	1	120	2	Y	20	20	8			7
							22	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	Y	96	14	1	15	8	74
							106	9									

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
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	2	1	36	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	352	-0-	-68	-0-	20	1	329	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	434	X	371	-0-	-63	-0-	21	1	349	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	420	X	66	-0-	-354	-0-	3	1	60	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	403	X	344	-0-	-59	-0-	18	1	322	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	372	X	319	-0-	-53	-0-	17	1	296	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	336	X	309	-0-	-27	-0-	16	1	286	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	Y	-0-					31
10	248	X	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					31
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	28	37	1			22
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	29					51
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					66

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	12	12	8			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

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
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21 97	1 9	419	2	Y	88	88	8			1
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					1
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					1
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					1
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	162	1	508	2	Y	-0-					1
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	-0-					1

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	85	-0-	-125	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	56	-0-	-130	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	180	X	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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 #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	436	1	3985	2	Y	136	57	1	1	8	170
							150	9									
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	387	1	3326	2	Y	77	27	8			220
							85	9									
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	336	1	2999	2	Y	95	138	1	33	8	144
							105	9									
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	459	1	4138	2	Y	21	21	8			144
							23	9									
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	423	1	3375	2	Y	-0-					144
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	234	1	2233	2	Y	228	176	1	21	8	175
							251	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	244	1	1999	2	Y	9	9	8			15
							10	9									
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	273	1	2130	2	Y	15	15	8			15
							17	9									
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	309	1	1882	2	Y	59	30	1			44
							65	9									
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	273	1	1407	2	Y	7	7	8			44
							8	9									
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	258	1	1374	2	Y	13	13	8			44
							14	9									
02	1960	N	1612	-0-	-348	-0-	250	1	1351	2	Y	10	10	8			44
							11	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

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		3007	-0-	3007	3007	132	1	2875	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 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
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	182	1	1443	2	Y	15	15	8			9
							17	9									
10	1550	N	375	-0-	-1175	-0-	44	1	321	2	Y	9	9	8			9
							10	9									
11	1500	N	69	-0-	-1431	-0-	10	1	59	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	1550	N	93	-0-	-1457	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	113	-0-	-259	-0-	19	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 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
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	98	1	1754	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	251	1	1719	2	Y	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	99	1	1779	2	Y	-0-					-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1634	2	Y	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	188	1	1560	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1738	-0-	-26	-0-	93	1	1645	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	133	-0-	-257	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	12	-0-	-318	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	30	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	5	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

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

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
09	570	N	347	-0-	-223	-0-	18 7	1 9	322	2	Y	6	6	8			100
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	19 3	1 9	312	2	Y	3	3	8			100
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	18 9	1 9	339	2	Y	8	8	8			100
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	482	2	Y	9	9	8			100
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	335	2	Y	11	11	8			100
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	18 15	1 9	314	2	Y	14	14	8			100

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	3	2	1			1
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3 84	1 9	46	2	Y	76	48	1	76	8	8
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	12	12	8			8
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					8
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					8
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		198	-0-	198	285	20 6	1 9	172	2	Y	5					5
10	T. A.		99	-0-	99	384	10	1	89	2	Y	-0-					5
11	495	X	111	-0-	-384	-0-	11	1	100	2	Y	-0-	2	1			3
12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					3
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					3
02	196	X	35	-0-	-161	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	3	1			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	2	N	-0-					7
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	59	1	499	2	N	-0-					7
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	51	1	438	2	N	-0-					7
12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	48	1	470	2	N	-0-					7
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	N	-0-					7
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	N	-0-					7

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
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	2	N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	993	2	N	1					1
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-					1
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	74	1	612	2	N	-0-					1
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19 31	1 9	174	2	N	28					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
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	26 20	1 9	214	2	N	18	18	8			-0-
10	1023	N	341	-0-	-682	-0-	22 1	1 9	318	2	N	1	1	8			-0-
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	7 8	1 9	59	2	N	7	7	8			-0-
12	279	N	133	-0-	-146	-0-	8 3	1 9	122	2	N	3	3	8			-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	21 4	1 9	268	2	N	4	4	8			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	234	2	N	5	5	8			-0-

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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	122	1	1127	2	N	3	2	1			1
							3	9									
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	121	1	1106	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	99	1	889	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	23	1	209	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	92	1	919	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
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	94	1	879	2	Y	-0-					7
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	164	1	1369	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	222	1	2046	2	Y	9	9	8			7
							10	9									
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	157	1	1408	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	178	1	1462	2	Y	-0-					7
02	1904	N	1462	-0-	-442	-0-	138	1	1317	2	Y	6	6	8			7
							7	9									

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	4	4	1			1
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					1
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					1
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					1
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	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
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	141	1	1393	2	N	3	2	1			1
							3	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	145	1	1309	2	N	-0-					1
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	110	1	1047	2	N	-0-					1
12	496	N	60	-0-	-436	-0-	5	1	55	2	N	-0-					1
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	N	-0-					1
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	112	1	1146	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
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	22	1	207	2	N	25	27	1			4
							28	9									
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	4	1			-0-
12	279	N	40	-0-	-239	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
09	3000	N	3198	-0-	198	198	316	1	2861	2	N	19	17	1			6
							21	9									
10	3100	N	2945	-0-	-155	43	305	1	2627	2	N	12	2	8			16
							13	9									
11	2507	N	2464	-0-	-43	-0-	250	1	2186	2	N	25	21	1	3	8	17
							28	9									
12	2945	X	513	-0-	-2432	-0-	49	1	436	2	N	25	23	1	2	8	17
							28	9									
01	2945	X	864	-0-	-2081	-0-	88	1	751	2	N	23	24	1			16
							25	9									
02	2660	X	2293	-0-	-367	-0-	220	1	2071	2	N	2	2	8			16
							2	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

09	2970	X	1853	-0-	-1117	-0-	178	1	1643	2	N	29	26	1			9
							32	9									
10	3038	X	1657	-0-	-1381	-0-	170	1	1469	2	N	16	1	8			24
							18	9									
11	2640	X	1036	-0-	-1604	-0-	95	1	902	2	N	35	32	1	1	8	26
							39	9									
12	2728	X	324	-0-	-2404	-0-	28	1	255	2	N	37	36	1	1	8	26
							41	9									
01	2418	X	467	-0-	-1951	-0-	49	1	379	2	N	35	36	1			25
							39	9									
02	1736	X	1655	-0-	-81	-0-	153	1	1501	2	N	1	1	8			25
							1	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	503	-0-	-577	-0-	48	1	455	2	Y	-0-					15
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	121	1	1032	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
11	1080	N	160	-0-	-920	-0-	15	1	143	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	242	1	2329	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	220	1	1863	2	Y	-0-					15
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	96	1	821	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

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

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	7	7	8			25
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

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

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

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
09	2940	X	2700	-0-	-240	-0-	268	1	2432	2	Y	-0-					27
10	2976	X	1953	-0-	-1023	-0-	201	1	1749	2	Y	3	13	1	3	8	14
							3	9									
11	2220	X	792	-0-	-1428	-0-	81	1	707	2	Y	4	4	8			14
							4	9									
12	2790	X	1339	-0-	-1451	-0-	133	1	1204	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
01	2790	X	819	-0-	-1971	-0-	90	1	729	2	Y	-0-					14
02	2520	X	1096	-0-	-1424	-0-	99	1	965	2	Y	29	2	8			41
							32	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

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
09	114	X	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					1
10	44	X	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					1
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					1
02	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

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	8			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

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

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

09	450	N	381	-0-	-69	-0-	44 4	1 9	333	2	Y	4	4	8			-0-
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	33 9	1 9	266	2	Y	8	8	8			-0-
11	630	N	56	-0-	-574	-0-	10	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	30	-0-	-373	-0-	3 3	1 9	24	2	Y	3	3	8			-0-
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	26 7	1 9	138	2	Y	6	6	8			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	246	2	Y	5	5	8			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1	20	8	1
11	T. A.		132	-0-	132	132	3 98	1 9	31	2	Y	89	81	8			9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					Y	53	53	8			9
01	132	X	-0-	-0-	-132	-0-					Y	1	1	8			9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	54	8			9

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

09	480	N	476	-0-	-4	-0-	465	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	480	N	153	-0-	-327	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	42	-0-	42	331	5	1	36	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	331					Y	2	2	8			1
11	331	X	-0-	-0-	-331	-0-					Y	-0-					1
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10176	-0-	10176	10176	781	1	9395	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	168	1	1637	2	N	5	3	1	2	8	1
							6	9									
10	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	183	1	1637	2	N	1	1	8			1
							1	9									
11	1620	N	1230	-0-	-390	-0-	117	1	1113	2	N	-0-					1
12	1860	N	144	-0-	-1716	-0-	15	1	129	2	N	-0-					1
01	1829	N	472	-0-	-1357	-0-	53	1	417	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	131	1	1397	2	N	54	54	8			2
							59	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	52	1	449	2	Y	-0-					3
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	451	2	Y	-0-					3
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	446	2	Y	-0-					3
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	515	2	Y	-0-					3
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	58	1	454	2	Y	-0-					3
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	Y	98					101
							108	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		241	-0-	241	241	21	1	220	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	169	-0-	-101	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	130	-0-	-56	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	2231	-0-	-2569	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	1688	-0-	-3272	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	1976	-0-	-2014	-0-	1975	2	1	9	Y	1					1
12	3162	X	2135	-0-	-1027	-0-	2135	2			Y	-0-					1
01	2945	X	1925	-0-	-1020	-0-	1925	2			Y	-0-					1
02	2072	X	1727	-0-	-345	-0-	1726	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	222	1	2035	2	Y	30					60
							33	9									
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	238	1	2029	2	Y	-0-					60
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	217	1	1926	2	Y	-0-					60
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	247	1	2221	2	Y	-0-					60
01	2015	N	1453	-0-	-562	-0-	163	1	1290	2	Y	-0-					60
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	204	1	1960	2	Y	-0-					60

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	198	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	2	N	-0-					-0-
02	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
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
09	870	N	117	-0-	-753	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					2
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	57	35	1	2	8	22
11	1170	N	23	-0-	-1147	-0-	1	1	12	2	Y	9	8	8			23
							10	9									
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	63	2	Y	5	5	8			23
							6	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	6	6	8			23

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

09	1080	X	17	-0-	-1063	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	840	N	17	-0-	-823	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	139	1	1258	2	N	-0-					6
10	631	X	631	-0-	-0-	-0-	64	1	566	2	N	1	1	8			6
							1	9									
11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	N	-0-					6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	70	1	609	2	N	-0-					6
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	2	N	-0-					6

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

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-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

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-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	2	Y	-0-					12
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	30	1	276	2	Y	-0-					12
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	55	1	531	2	Y	-0-					12
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	73	1	716	2	Y	-0-					12
01	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			Y	-0-					12
02	560	N	335	-0-	-225	-0-	28	1	307	2	Y	-0-					12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	37	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	Y	-0-					12
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	64	1	457	2	Y	-0-					12
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	92	1	557	2	Y	-0-					12
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	72	1	449	2	Y	-0-					12
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	107	1	492	2	Y	-0-					12
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	114	1	567	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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2	2	8			7
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	47	1	478	2	Y	3	7	1	3	8	-0-
							3	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		278	-0-	278	278	26	1	252	2	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

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
09	540	X	163	-0-	-377	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	289	-0-	-176	-0-	28	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	49	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	298	-0-	-167	-0-	30	1	268	2	Y	-0-					-0-
01	434	X	404	-0-	-30	-0-	44	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	264	-0-	-184	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

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-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 11220 - 15354

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1380	N	983	-0-	-397	-0-	95	1	888	2	Y	-0-					6
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	173	1	1551	2	Y	11	11	8			6
							12	9									
11	1740	N	1334	-0-	-406	-0-	127	1	1207	2	Y	-0-					6
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	164	1	1477	2	Y	-0-					6
01	1736	N	1226	-0-	-510	-0-	129	1	1097	2	Y	-0-					6
02	1568	X	1055	-0-	-513	-0-	110	1	945	2	Y	-0-					6

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

09	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1	1	8			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 11130 - 15250

09	7110	X	7047	-0-	-63	-0-	693	1	6292	2	N	56	51	1			17
							62	9									
10	7347	X	6954	-0-	-393	-0-	722	1	6197	2	N	32	1	8			48
							35	9									
11	6990	X	6826	-0-	-164	-0-	684	1	6068	2	N	67	62	1	2	8	51
							74	9									
12	7285	X	5056	-0-	-2229	-0-	498	1	4479	2	N	72	71	1	1	8	51
							79	9									
01	7285	X	6329	-0-	-956	-0-	701	1	5552	2	N	69	71	1			49
							76	9									
02	6580	X	5839	-0-	-741	-0-	563	1	5275	2	N	1	1	8			49
							1	9									

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
09	7170	X	6794	-0-	-376	-0-	674	1	6118	2	Y	2					77
							2	9									
10	7440	X	6799	-0-	-641	-0-	712	1	6084	2	Y	3	39	1	3	8	38
							3	9									
11	7200	X	6974	-0-	-226	-0-	707	1	6263	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	773	1	6993	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
01	7037	X	6048	-0-	-989	-0-	671	1	5377	2	Y	-0-					38
02	6496	X	6473	-0-	-23	-0-	612	1	5775	2	Y	78	2	8			114
							86	9									

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	7841	-0-	-1039	-0-	416	1	7373	2	N	47	43	1	18	8	1
							52	9									
10	8866	X	5312	-0-	-3554	-0-	312	1	4993	2	N	6	6	8			1
							7	9									
11	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	498	1	8966	2	N	7	7	8			1
							8	9									
12	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	491	1	8607	2	N	43	41	1	2	8	1
							47	9									
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	582	1	7860	2	N	52	52	8			1
							57	9									
02	8848	X	8055	-0-	-793	-0-	432	1	7597	2	N	24	24	8			1
							26	9									

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	11699	-0-	-391	-0-	1161	1	10538	2	N	-0-					75
10	12059	X	11623	-0-	-436	-0-	1215	1	10391	2	N	15	56	1	9	8	25
							17	9									
11	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	1196	1	10592	2	N	16	16	8			25
							18	9									
12	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	1285	1	11616	2	N	57	7	8			75
							63	9									
01	12090	X	12083	-0-	-7	-0-	1340	1	10743	2	N	-0-					75
02	11032	X	10118	-0-	-914	-0-	963	1	9149	2	N	5	5	8			75
							6	9									

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	4921	-0-	-779	-0-	262	1	4644	2	Y	14	14	8			30
							15	9									
10	5611	X	4887	-0-	-724	-0-	296	1	4565	2	Y	24	24	1	20	8	10
							26	9									
11	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	262	1	4705	2	Y	14	14	8			10
							15	9									
12	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	272	1	4782	2	Y	8	8	8			10
							9	9									
01	5270	X	4643	-0-	-627	-0-	269	1	4362	2	Y	11	11	8			10
							12	9									
02	4676	X	4400	-0-	-276	-0-	235	1	4141	2	Y	22	22	8			10
							24	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
09	9120	X	7598	-0-	-1522	-0-	407	1	7180	2	Y	10	10	8			48
							11	9									
10	9269	X	7634	-0-	-1635	-0-	445	1	7167	2	Y	20	20	8			48
							22	9									
11	8250	X	7901	-0-	-349	-0-	416	1	7474	2	Y	10	10	8			48
							11	9									
12	8494	X	7990	-0-	-504	-0-	431	1	7551	2	Y	7	7	8			48
							8	9									
01	8122	X	7244	-0-	-878	-0-	417	1	6823	2	Y	4	4	8			48
							4	9									
02	7364	X	6537	-0-	-827	-0-	345	1	6169	2	Y	21	21	8			48
							23	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	1296	1	17601	2	N	64	64	8			75
							70	9									
10	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	1429	1	18228	2	N	108	108	8			75
							119	9									
11	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	1243	1	17042	2	N	92	92	8			75
							101	9									
12	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	1271	1	16832	2	N	103	75	1	73	8	30
							113	9									
01	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	1128	1	13512	2	N	18	18	8			30
							20	9									
02	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	1194	1	16227	2	N	152	152	8			30
							167	9									

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	496	-0-	-10394	-0-	25	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	9207	X	4836	-0-	-4371	-0-	264	1	4536	2	Y	33	33	8			-0-
							36	9									
11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	538	1	9668	2	Y	71	71	8			-0-
							78	9									
12	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	571	1	10009	2	Y	92	92	8			-0-
							101	9									
01	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	478	1	7971	2	Y	58	58	8			-0-
							64	9									
02	9604	X	6878	-0-	-2726	-0-	371	1	6481	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	515	1	9157	2	N	26	26	8			7
							29	9									
10	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	587	1	9569	2	N	69	33	1	36	8	7
							76	9									
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	519	1	9341	2	N	18	18	8			7
							20	9									
12	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	535	1	9406	2	N	21	21	8			7
							23	9									
01	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	549	1	8841	2	N	16	16	8			7
							18	9									
02	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	472	1	8310	2	N	23	23	8			7
							25	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
09	8940	X	7414	-0-	-1526	-0-	395	1	6990	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
10	8401	X	6902	-0-	-1499	-0-	403	1	6470	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
11	7740	X	6119	-0-	-1621	-0-	318	1	5779	2	N	20	19	8			1
							22	9									
12	7998	X	6798	-0-	-1200	-0-	362	1	6384	2	N	47	41	1	6	8	1
							52	9									
01	7843	X	6271	-0-	-1572	-0-	352	1	5797	2	N	111	111	8			1
							122	9									
02	6916	X	5873	-0-	-1043	-0-	317	1	5537	2	N	17	17	8			1
							19	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

09	11970	X	10362	-0-	-1608	-0-	952	1	9410	2	N	-0-					75
10	11687	X	10781	-0-	-906	-0-	985	1	9788	2	N	7	7	8			75
							8	9									
11	11130	X	10338	-0-	-792	-0-	962	1	9366	2	N	9	2	8			82
							10	9									
12	11501	X	10500	-0-	-1001	-0-	1002	1	9496	2	N	2	1	8			83
							2	9									
01	10912	X	7572	-0-	-3340	-0-	980	1	6591	2	N	1	1	8			83
							1	9									
02	9744	X	8528	-0-	-1216	-0-	899	1	7627	2	N	2	2	8			83
							2	9									

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

09	12330	X	10932	-0-	-1398	-0-	512	1	10419	2	N	1	1	8			32
							1	9									
10	12741	X	11836	-0-	-905	-0-	545	1	11282	2	N	8	8	8			32
							9	9									
11	12330	X	11315	-0-	-1015	-0-	548	1	10767	2	N	-0-					32
12	12741	X	11181	-0-	-1560	-0-	613	1	10568	2	N	-0-					32
01	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	622	1	11181	2	N	98	56	1	1	8	73
							108	9									
02	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	545	1	10297	2	N	9	9	8			73
							10	9									

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

09	13980	X	11550	-0-	-2430	-0-	1635	1	9914	2	N	1	1	8			30
							1	9									
10	14539	X	11641	-0-	-2898	-0-	1705	1	9928	2	N	7	7	8			30
							8	9									
11	14070	X	11307	-0-	-2763	-0-	1650	1	9653	2	N	4	4	8			30
							4	9									
12	14539	X	11687	-0-	-2852	-0-	1705	1	9978	2	N	4	4	8			30
							4	9									
01	13857	X	10689	-0-	-3168	-0-	1382	1	9299	2	N	7	4	8			33
							8	9									
02	10780	X	9397	-0-	-1383	-0-	1540	1	7846	2	N	10	7	1	6	8	30
							11	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
09	6720	X	5176	-0-	-1544	-0-	664	1	4491	2	Y	19	19	8			7
							21	9									
10	6107	X	5179	-0-	-928	-0-	691	1	4419	2	Y	63	63	8			7
							69	9									
11	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	683	1	4091	2	Y	13	13	8			7
							14	9									
12	5704	X	5476	-0-	-228	-0-	705	1	4759	2	Y	11	11	8			7
							12	9									
01	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	692	1	3797	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
02	4844	X	4802	-0-	-42	-0-	622	1	4173	2	Y	6	6	8			7
							7	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
09	6690	X	3403	-0-	-3287	-0-	185	1	3215	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
10	6913	X	2915	-0-	-3998	-0-	160	1	2711	2	Y	40	53	1	40	8	5
							44	9									
11	6420	X	4316	-0-	-2104	-0-	224	1	4089	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
12	6231	X	2466	-0-	-3765	-0-	132	1	2331	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	342	1	5758	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
02	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	454	1	8082	2	Y	5	5	8			5
							6	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
09	9450	X	7347	-0-	-2103	-0-	728	1	6619	2	N	-0-					10
10	9672	X	7734	-0-	-1938	-0-	810	1	6924	2	N	-0-					10
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	967	1	8488	2	N	-0-					10
12	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	1189	1	10827	2	N	-0-					10
01	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	1060	1	8498	2	N	-0-					10
02	8820	X	8286	-0-	-534	-0-	790	1	7496	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
09	9180	X	8741	-0-	-439	-0-	409	1	8331	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
10	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	422	1	8738	2	Y	4	39	1	4	8	32
							4	9									
11	9480	X	8232	-0-	-1248	-0-	399	1	7829	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
12	9796	X	7002	-0-	-2794	-0-	380	1	6619	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
01	9796	X	6983	-0-	-2813	-0-	342	1	6638	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
02	8288	X	6966	-0-	-1322	-0-	348	1	6614	2	Y	4	4	8			32
							4	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
09	7500	X	6967	-0-	-533	-0-	370	1	6550	2	N	43	43	8			41
							47	9									
10	7502	X	6212	-0-	-1290	-0-	364	1	5831	2	N	15	15	8			41
							17	9									
11	7260	X	6840	-0-	-420	-0-	358	1	6436	2	N	42	42	8			41
							46	9									
12	7409	X	6533	-0-	-876	-0-	349	1	6136	2	N	44	50	1	15	8	20
							48	9									
01	7192	X	5904	-0-	-1288	-0-	325	1	5543	2	N	33	33	8			20
							36	9									
02	6496	X	5762	-0-	-734	-0-	295	1	5324	2	N	130	130	8			20
							143	9									

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5410	-0-	-140	-0-	589	1	4749	2	N	65	65	1			12
							72	9									
10	5735	X	4729	-0-	-1006	-0-	548	1	4181	2	N	-0-					12
11	5640	X	4733	-0-	-907	-0-	518	1	4087	2	N	116	78	1			50
							128	9									
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	688	1	5496	2	N	2	2	8			50
							2	9									
01	5828	X	5255	-0-	-573	-0-	639	1	4616	2	N	-0-					50
02	5040	X	4293	-0-	-747	-0-	473	1	3820	2	N	-0-					50

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15810	X	15639	-0-	-171	-0-	1756	1	13883	2	N	-0-					98
10	16275	X	15458	-0-	-817	-0-	1834	1	13624	2	N	-0-					98
11	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	1836	1	14177	2	N	-0-					98
12	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	1962	1	15659	2	N	2	2	8			98
							2	9									
01	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	2021	1	14329	2	N	-0-					98
02	14952	X	14057	-0-	-895	-0-	1534	1	12523	2	N	-0-					98

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	7231	-0-	-2069	-0-	383	1	6838	2	N	9	9	8			17
							10	9									
10	8525	X	6652	-0-	-1873	-0-	380	1	6259	2	N	12	12	8			17
							13	9									
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	405	1	7312	2	N	14	14	8			17
							15	9									
12	7750	X	7652	-0-	-98	-0-	407	1	7192	2	N	48	48	8			17
							53	9									
01	7471	X	7268	-0-	-203	-0-	414	1	6823	2	N	28	28	8			17
							31	9									
02	7224	X	6646	-0-	-578	-0-	353	1	6229	2	N	58	58	8			17
							64	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	9261	-0-	-639	-0-	494	1	8752	2	N	14	14	8			27
							15	9									
10	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	450	1	7248	2	N	20	20	8			27
							22	9									
11	7590	X	6603	-0-	-987	-0-	342	1	6172	2	N	81	11	8			97
							89	9									
12	9579	X	8632	-0-	-947	-0-	462	1	8150	2	N	18	95	1	10	8	10
							20	9									
01	9579	X	7611	-0-	-1968	-0-	431	1	7170	2	N	9	9	8			10
							10	9									
02	8652	X	8013	-0-	-639	-0-	429	1	7547	2	N	34	34	8			10
							37	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	422	1	8721	2	Y	-0-					3
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	431	1	8983	2	Y	7	5	1	2	8	3
							8	9									
11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	431	1	8469	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
12	7967	X	7960	-0-	-7	-0-	432	1	7527	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	458	1	8272	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
02	8540	X	8353	-0-	-187	-0-	417	1	7934	2	Y	2	2	8			3
							2	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
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	474	1	8399	2	N	14	14	8			18
							15	9									
10	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	469	1	7656	2	N	19	19	8			18
							21	9									
11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	451	1	8115	2	N	17	10	8			25
							19	9									
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	423	1	7427	2	N	7	7	8			25
							8	9									
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	149	1	2783	2	N	5	5	8			25
							6	9									
02	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	363	1	6784	2	N	13	13	8			25
							14	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
09	8190	X	3487	-0-	-4703	-0-	184	1	3290	2	N	12	12	8			42
							13	9									
10	7099	X	5375	-0-	-1724	-0-	303	1	5058	2	N	13	46	1	9	8	-0-
							14	9									
11	6870	X	5630	-0-	-1240	-0-	294	1	5325	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	408	1	7220	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	321	1	5367	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5264	X	1611	-0-	-3653	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
09	10260	X	7686	-0-	-2574	-0-	409	1	7249	2	N	25	25	8			25
							28	9									
10	8897	X	7413	-0-	-1484	-0-	426	1	6959	2	N	25	24	1	16	8	10
							28	9									
11	7890	X	7507	-0-	-383	-0-	392	1	7082	2	N	30	30	8			10
							33	9									
12	8122	X	7567	-0-	-555	-0-	406	1	7149	2	N	11	11	8			10
							12	9									
01	7936	X	7385	-0-	-551	-0-	455	1	6918	2	N	11	11	8			10
							12	9									
02	7168	X	6412	-0-	-756	-0-	344	1	6028	2	N	36	36	8			10
							40	9									

HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	1720	-0-	-1730	-0-	397	1	1314	2	N	8	8	8			11
							9	9									
10	3565	X	1465	-0-	-2100	-0-	302	1	1163	2	N	-0-					11
11	3270	X	1204	-0-	-2066	-0-	874	1	329	2	N	1	1	8			11
							1	9									
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	1220	1	1171	2	N	3	3	8			11
							3	9									
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	1100	1	1748	2	N	-0-					11
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	684	1	2206	2	N	20	20	8			11
							22	9									

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	1674	-0-	-3966	-0-	92	1	1524	2	N	53	53	8			7
							58	9									
10	5828	X	101	-0-	-5727	-0-	7	1	94	2	N	-0-					7
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					7
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					7
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					7
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-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
09	6450	X	5388	-0-	-1062	-0-	278	1	5081	2	N	26	8	1	18	8	22
							29	9									
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	389	1	6392	2	N	36	36	8			22
							40	9									
11	6450	X	5076	-0-	-1374	-0-	264	1	4799	2	N	12	12	8			22
							13	9									
12	5642	X	3626	-0-	-2016	-0-	196	1	3410	2	N	18	18	8			22
							20	9									
01	6820	X	6095	-0-	-725	-0-	366	1	5716	2	N	12	12	8			22
							13	9									
02	6160	X	5015	-0-	-1145	-0-	269	1	4720	2	N	24	24	8			22
							26	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	4560	X	3391	-0-	-1169	-0-	180 85	1 9	3126	2	N	77	70	1	47	8	-0-
10	4712	X	2974	-0-	-1738	-0-	172 29	1 9	2773	2	N	26	26	8			-0-
11	4560	X	4515	-0-	-45	-0-	229 149	1 9	4137	2	N	135	135	8			-0-
12	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	244 53	1 9	4293	2	N	48	48	8			-0-
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	194 81	1 9	3290	2	N	74	74	8			-0-
02	4116	X	4091	-0-	-25	-0-	214 133	1 9	3744	2	N	121	121	8			-0-

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
09	8610	X	7373	-0-	-1237	-0-	393 30	1 9	6950	2	N	27	27	8			25
10	8401	X	6149	-0-	-2252	-0-	352 83	1 9	5714	2	N	75	33	1	42	8	25
11	7800	X	7762	-0-	-38	-0-	407 28	1 9	7327	2	N	25	25	8			25
12	8060	X	7590	-0-	-470	-0-	408 31	1 9	7151	2	N	28	28	8			25
01	8060	X	6789	-0-	-1271	-0-	393 21	1 9	6375	2	N	19	19	8			25
02	7252	X	6848	-0-	-404	-0-	365 52	1 9	6431	2	N	47	47	8			25

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

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

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
09	20040	X	14794	-0-	-5246	-0-	82 272	1 9	14440	2	Y	247	157	1	5	8	93
10	20150	X	14948	-0-	-5202	-0-	83 198	1 9	14667	2	Y	180	151	1	29	8	93
11	16650	X	14635	-0-	-2015	-0-	95 166	1 9	14374	2	Y	151	140	1	19	8	85
12	16120	X	14834	-0-	-1286	-0-	109 173	1 9	14552	2	Y	157	167	1	19	8	56
01	16120	X	13214	-0-	-2906	-0-	98 223	1 9	12893	2	Y	203	71	1	22	8	166
02	13804	X	13284	-0-	-520	-0-	98 279	1 9	12907	2	Y	254	254	1	37	8	129

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
09	14430	X	11656	-0-	-2774	-0-	3451	1	8205	2	Y	-0-	20	1			10
10	14787	X	13041	-0-	-1746	-0-	3931	1	9067	2	Y	39	36	1	1	8	12
							43	9									
11	13350	X	12307	-0-	-1043	-0-	3714	1	8559	2	Y	31	20	1	1	8	22
							34	9									
12	13795	X	11847	-0-	-1948	-0-	3846	1	7981	2	Y	18	17	1	1	8	22
							20	9									
01	13702	X	10889	-0-	-2813	-0-	3782	1	7068	2	Y	35	48	1	1	8	8
							39	9									
02	11788	X	11317	-0-	-471	-0-	3928	1	7343	2	Y	42	29	1	1	8	20
							46	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
09	24600	X	15958	-0-	-8642	-0-	201	1	15649	2	N	98	3	8			108
							108	9									
10	25420	X	24106	-0-	-1314	-0-	292	1	23571	2	N	221	174	1	52	8	103
							243	9									
11	27124	X	27124	-0-	-0-	-0-	340	1	26648	2	N	124	116	1	31	8	80
							136	9									
12	26884	X	26884	-0-	-0-	-0-	358	1	26212	2	N	285	177	1	28	8	160
							314	9									
01	24149	X	22698	-0-	-1451	-0-	331	1	22250	2	N	106	161	1	35	8	70
							117	9									
02	25312	X	21783	-0-	-3529	-0-	300	1	21297	2	N	169	49	8			190
							186	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
09	26340	X	22987	-0-	-3353	-0-	260	1	22563	2	Y	149	60	1	2	8	100
							164	9									
10	26381	X	23497	-0-	-2884	-0-	268	1	22875	2	Y	322	338	1	39	8	45
							354	9									
11	24270	X	21166	-0-	-3104	-0-	265	1	20738	2	Y	148	124	1	19	8	50
							163	9									
12	25079	X	22651	-0-	-2428	-0-	309	1	22211	2	Y	119	19	8			150
							131	9									
01	25079	X	21082	-0-	-3997	-0-	297	1	20595	2	Y	173	180	1	23	8	120
							190	9									
02	21448	X	19451	-0-	-1997	-0-	267	1	18922	2	Y	238	183	1	35	8	140
							262	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
09	15450	X	13267	-0-	-2183	-0-	4297	1	8968	2	Y	2	20	1	2	8	10
							2	9									
10	15965	X	13533	-0-	-2432	-0-	4079	1	9399	2	Y	50	36	1	12	8	12
							55	9									
11	13980	X	13283	-0-	-697	-0-	4005	1	9235	2	Y	39	20	1	9	8	22
							43	9									
12	14446	X	12897	-0-	-1549	-0-	4185	1	8687	2	Y	23	17	1	6	8	22
							25	9									
01	14074	X	11706	-0-	-2368	-0-	4237	1	7422	2	Y	43	48	1	9	8	8
							47	9									
02	12404	X	10009	-0-	-2395	-0-	3318	1	6633	2	Y	53	29	1	12	8	20
							58	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
09	32040	X	28540	-0-	-3500	-0-	328 277	1 9	27935	2	Y	252	250	1	7	8	57
10	31372	X	29073	-0-	-2299	-0-	334 210	1 9	28529	2	Y	191	150	1	35	8	63
11	29910	X	27942	-0-	-1968	-0-	352 372	1 9	27218	2	Y	338	258	1	30	8	113
12	30907	X	28196	-0-	-2711	-0-	373 466	1 9	27357	2	Y	424	383	1	24	8	130
01	30163	X	25448	-0-	-4715	-0-	365 231	1 9	24852	2	Y	210	186	1	24	8	130
02	26628	X	24704	-0-	-1924	-0-	340 262	1 9	24102	2	Y	238	190	1	63	8	115

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
09	22110	X	21312	-0-	-798	-0-	306 339	1 9	20667	2	N	308	256	1	3	8	92
10	23033	X	21903	-0-	-1130	-0-	272 297	1 9	21334	2	N	270	302	1	23	8	37
11	22290	X	21020	-0-	-1270	-0-	272 392	1 9	20356	2	N	356	243	1	7	8	143
12	23033	X	20721	-0-	-2312	-0-	300 135	1 9	20286	2	N	123	165	1	11	8	90
01	22537	X	17927	-0-	-4610	-0-	267 44	1 9	17616	2	N	40	10	8			120
02	19880	X	18028	-0-	-1852	-0-	277 277	1 9	17474	2	N	252	178	1	24	8	170

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
09	11040	X	7611	-0-	-3429	-0-	43 12	1 9	7556	2	Y	11	1	8			31
10	11222	X	7934	-0-	-3288	-0-	45 36	1 9	7853	2	Y	33	28	1	7	8	29
11	7920	X	6883	-0-	-1037	-0-	46 22	1 9	6815	2	Y	20	15	1	4	8	30
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	8553	2	Y	3	3	8			30
*01	7936	X	7578	-0-	-358	-0-	58 6	1 9	7514	2	Y	5	5	8			30
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	56 11	1 9	7335	2	Y	10	21	1	10	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
09	22560	X	19267	-0-	-3293	-0-	109 24	1 9	19134	2	Y	22	2	8			59
10	22196	X	13264	-0-	-8932	-0-	74 64	1 9	13126	2	Y	58	53	1	8	8	56
*11	21120	X	14586	-0-	-6534	-0-	95 36	1 9	14455	2	Y	33	29	1	5	8	55
*12	21018	X	15295	-0-	-5723	-0-	114 4	1 9	15177	2	Y	4	4	8			55
*01	19902	X	14708	-0-	-5194	-0-	120 7	1 9	14581	2	Y	6	6	8			55
02	15512	X	13396	-0-	-2116	-0-	101 14	1 9	13281	2	Y	13	41	1	13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26460	X	23553	-0-	-2907	-0-	3276	1	19996	2	Y	255	159	1	5	8	99
							281	9									
10	26691	X	21164	-0-	-5527	-0-	3272	1	17756	2	Y	124	146	1	21	8	56
							136	9									
11	24660	X	22383	-0-	-2277	-0-	3339	1	18813	2	Y	210	215	1	25	8	26
							231	9									
12	25482	X	22141	-0-	-3341	-0-	3372	1	18647	2	Y	111	17	8			120
							122	9									
01	25017	X	21047	-0-	-3970	-0-	2560	1	18392	2	Y	86	84	1	16	8	106
							95	9									
02	21980	X	19557	-0-	-2423	-0-	146	1	19155	2	Y	233	191	1	18	8	130
							256	9									

CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27750	X	23707	-0-	-4043	-0-	3223	1	20187	2	Y	270	195	1	5	8	80
							297	9									
10	28675	X	22775	-0-	-5900	-0-	3415	1	19090	2	Y	245	188	1	15	8	122
							270	9									
11	27090	X	22441	-0-	-4649	-0-	3182	1	19025	2	Y	213	284	1	14	8	37
							234	9									
12	27993	X	22399	-0-	-5594	-0-	3389	1	18935	2	Y	68	15	8			90
							75	9									
01	26815	X	21281	-0-	-5534	-0-	2721	1	18429	2	Y	119	90	1	15	8	104
							131	9									
02	22120	X	20692	-0-	-1428	-0-	155	1	20453	2	Y	76	145	1	35	8	-0-
							84	9									

HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10693 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30300	X	25115	-0-	-5185	-0-	141	1	24647	2	Y	297	188	1	7	8	112
							327	9									
10	31186	X	25134	-0-	-6052	-0-	140	1	24749	2	Y	223	181	1	43	8	111
							245	9									
11	26670	X	23119	-0-	-3551	-0-	151	1	22761	2	Y	188	168	1	29	8	102
							207	9									
12	27342	X	24072	-0-	-3270	-0-	179	1	23677	2	Y	196	201	1	29	8	68
							216	9									
01	26474	X	21410	-0-	-5064	-0-	159	1	20977	2	Y	249	86	1	32	8	199
							274	9									
02	23436	X	21964	-0-	-1472	-0-	163	1	21452	2	Y	317	305	1	56	8	155
							349	9									

PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28357	X	28357	-0-	-0-	-0-	2326	1	26031	2	Y	-0-					10
10	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	2400	1	24504	2	Y	259	259	8			10
							285	9									
11	25418	X	25418	-0-	-0-	-0-	2330	1	23088	2	Y	-0-					10
12	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	2399	1	22954	2	Y	118	118	1			10
							130	9									
01	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-	2311	1	16706	2	Y	78	45	1	33	8	10
							86	9									
02	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	2166	1	18273	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
PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23160	X	18010	-0-	-5150	-0-	184	1	17813	2	Y	12	12	8			22
							13	9									
10	22847	X	18129	-0-	-4718	-0-	171	1	17945	2	Y	12	12	8			22
							13	9									
11	20220	X	17562	-0-	-2658	-0-	181	1	17359	2	Y	20	41	1	1	8	-0-
							22	9									
12	20522	X	17361	-0-	-3161	-0-	199	1	17161	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	19995	X	16546	-0-	-3449	-0-	205	1	16341	2	Y	-0-					-0-
02	16800	X	14759	-0-	-2041	-0-	176	1	14538	2	Y	41	24	1	7	8	10
							45	9									

TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30210	X	23854	-0-	-6356	-0-	244	1	23593	2	Y	15	15	8			6
							17	9									
10	29636	X	22904	-0-	-6732	-0-	216	1	22671	2	Y	15	15	8			6
							17	9									
11	26940	X	24826	-0-	-2114	-0-	256	1	24569	2	Y	1	4	1	1	8	2
							1	9									
12	27745	X	24930	-0-	-2815	-0-	285	1	24644	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	27218	X	21904	-0-	-5314	-0-	275	1	21628	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	23184	X	19832	-0-	-3352	-0-	237	1	19589	2	Y	5	2	1	4	8	1
							6	9									

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 14158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25170	X	1897	-0-	-23273	-0-	19	1	1878	2	Y	-0-					13
10	23281	X	18696	-0-	-4585	-0-	177	1	18518	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	22530	X	16325	-0-	-6205	-0-	169	1	16142	2	Y	13	25	1	1	8	-0-
							14	9									
12	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	174	1	15031	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	18693	X	13903	-0-	-4790	-0-	177	1	13726	2	Y	-0-					-0-
02	16884	X	11976	-0-	-4908	-0-	143	1	11808	2	Y	23	14	1	3	8	6
							25	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. (I) GAS 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	23940	X	21782	-0-	-2158	-0-	223	1	21539	2	Y	18	18	8			12
							20	9									
10	23436	X	21222	-0-	-2214	-0-	200	1	21004	2	Y	16	16	8			12
							18	9									
11	21150	X	20035	-0-	-1115	-0-	207	1	19816	2	Y	11	22	1	1	8	-0-
							12	9									
12	22506	X	19934	-0-	-2572	-0-	228	1	19705	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	22506	X	17764	-0-	-4742	-0-	211	1	17552	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	19488	X	16831	-0-	-2657	-0-	201	1	16608	2	Y	20	13	1	2	8	5
							22	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. (I) GAS 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	29070	X	22483	-0-	-6587	-0-	273	1	22210	2	Y	-0-	39	1			-0-
10	28086	X	22950	-0-	-5136	-0-	281	1	22668	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	24990	X	20932	-0-	-4058	-0-	282	1	20648	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	25420	X	21962	-0-	-3458	-0-	317	1	21617	2	Y	25	23	1	2	8	-0-
							28	9									
01	24645	X	19876	-0-	-4769	-0-	314	1	19560	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	20972	X	17931	-0-	-3041	-0-	273	1	17652	2	Y	5	5	8			-0-
							6	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. (I) GAS 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	29610	X	23508	-0-	-6102	-0-	286	1	23220	2	Y	2	39	1	2	8	-0-
							2	9									
10	27869	X	23679	-0-	-4190	-0-	290	1	23375	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
11	26970	X	21964	-0-	-5006	-0-	297	1	21658	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	26629	X	22245	-0-	-4384	-0-	321	1	21892	2	Y	29	23	1	6	8	-0-
							32	9									
01	25978	X	20446	-0-	-5532	-0-	320	1	20120	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	21952	X	18229	-0-	-3723	-0-	278	1	17942	2	Y	8	8	8			-0-
							9	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. (I) GAS 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	95760	X	80428	-0-	-15332	-0-	456	1	79929	2	Y	39	46	1	2	8	3
							43	9									
10	94395	X	79219	-0-	-15176	-0-	446	1	78758	2	Y	14	14	8			3
							15	9									
11	90990	X	45671	-0-	-45319	-0-	555	1	45110	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
12	94023	X	80225	-0-	-13798	-0-	1720	1	78464	2	Y	37	40	1			-0-
							41	9									
01	87978	X	70841	-0-	-17137	-0-	1786	1	69051	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	72352	X	60810	-0-	-11542	-0-	1420	1	59381	2	Y	8	8	8			-0-
							9	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
09	41700	X	36590	-0-	-5110	-0-	208	1	36349	2	Y	30	33	1			7
							33	9									
10	43090	X	36877	-0-	-6213	-0-	208	1	36668	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
11	40080	X	24028	-0-	-16052	-0-	290	1	23737	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
12	41416	X	37102	-0-	-4314	-0-	795	1	36229	2	Y	71	60	1			18
							78	9									
01	40486	X	32351	-0-	-8135	-0-	799	1	31551	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
02	34160	X	31757	-0-	-2403	-0-	736	1	31012	2	Y	8	8	8			18
							9	9									

BURKS, CC GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298856 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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-

SMITH-CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 299004 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

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-

SABINE ENERGY INC. 103925
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	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

09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-					201
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					201
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					201
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					201
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					201
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					201

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	8			123
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					123
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					123
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					123

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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					56
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					56
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					56
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					56
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					56
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					56

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	2	11	9	N	10	2	8			143
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	226	2	14	9	N	13	5	8			151
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	10	5	8			156
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1843	2	11	9	N	10					166
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5	3	8			168
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	N	4					172

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 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
09	900	X	168	-0-	-732	-0-	30	1	138	3	Y	-0-					27
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	228	1	806	3	Y	-0-					27
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	241	1	643	3	Y	-0-					27
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	324	1	891	3	Y	-0-					27
01	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	346	1	731	3	Y	-0-					27
02	812	N	129	-0-	-683	-0-	35	1	94	3	Y	-0-					27

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	843	-0-	-267	-0-	337	1	506	3	Y	-0-					52
10	1147	X	1066	-0-	-81	-0-	303	1	763	3	Y	-0-					52
11	1050	X	544	-0-	-506	-0-	169	1	375	3	Y	-0-					52
12	1085	X	901	-0-	-184	-0-	200	1	676	3	Y	23					75
							25	9									
01	1054	X	649	-0-	-405	-0-	180	1	469	3	Y	-0-					75
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	203	1	652	3	Y	-0-					75

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	523	1	786	3	Y	13					13
							14	9									
10	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	389	1	978	3	Y	-0-					13
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	402	1	895	3	Y	-0-					13
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	293	1	990	3	Y	-0-					13
01	3100	N	3456	-0-	356	356	957	1	2499	3	Y	-0-					13
02	2800	N	2480	-0-	-320	36	589	1	1891	3	Y	-0-					13

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 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
*03	992	N	618	-0-	-374	-0-	148	1	470	3	Y	-0-					23
*04	720	N	594	-0-	-126	-0-	139	1	455	3	Y	-0-					23
*05	620	N	582	-0-	-38	-0-	127	1	455	3	Y	-0-					23
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	129	1	410	3	Y	8	8	8			23
							9	9									
*07	620	N	511	-0-	-109	-0-	130	1	381	3	Y	-0-					23
*08	589	N	493	-0-	-96	-0-	140	1	353	3	Y	-0-					23
*09	540	N	423	-0-	-117	-0-	169	1	254	3	Y	-0-					23
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	141	1	356	3	Y	-0-					23
*11	480	N	408	-0-	-72	-0-	127	1	281	3	Y	-0-					23
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	3	Y	-0-					23
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	141	1	367	3	Y	-0-					23
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	97	1	311	3	Y	-0-					23

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	1117	-0-	-353	-0-	667	1	450	3	Y	-0-					109
10	1519	X	892	-0-	-627	-0-	255	1	637	3	Y	-0-					109
11	1470	X	792	-0-	-678	-0-	295	1	489	3	Y	7					116
							8	9									
12	1116	X	54	-0-	-1062	-0-	54	3			Y	-0-					116
01	1147	X	508	-0-	-639	-0-	508	3			Y	-0-					116
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					116

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	844	-0-	-146	-0-	337	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	930	X	748	-0-	-182	-0-	213	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	566	-0-	-394	-0-	176	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	992	X	465	-0-	-527	-0-	106	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	992	X	269	-0-	-723	-0-	74	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	128	1	409	3	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	353	1	529	3	Y	23	6	8			87
							25	9									
10	1023	N	895	-0-	-128	-0-	250	1	628	3	Y	15	87	1	3	8	12
							17	9									
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	256	1	568	3	Y	31	8	8			35
							34	9									
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	192	1	650	3	Y	19	3	1	3	8	48
							21	9									
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	243	1	635	3	Y	7	7	8			48
							8	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	188	1	603	3	Y	55	61	1	8	8	34
							61	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

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-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

*09	457	X	367	-0-	-90	-0-	145	1	218	3	Y	4					41
							4	9									
*10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	38	1	96	3	Y	-0-					41
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-					41
*01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	86	1	223	3	Y	-0-					41
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	29	1	92	3	Y	-0-					41

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

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-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

09	T. A.		97	-0-	97	234	38	1	58	3	Y	1	1	8			55
							1	9									
10	T. A.		117	-0-	117	351	33	1	84	3	Y	-0-					55
11	439	X	88	-0-	-351	-0-	27	1	60	3	Y	1	1	8			55
							1	9									
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					55
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	25	1	65	3	Y	-0-					55
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	Y	-0-					55

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	875	-0-	-55	-0-	350	1	525	3	N	-0-					23
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	295	1	743	3	N	25					48
							28	9									
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	227	1	506	3	N	-0-					48
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	175	1	591	3	N	-0-					48
01	1054	N	802	-0-	-252	-0-	222	1	580	3	N	-0-					48
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	139	1	445	3	N	-0-					48

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	840	X	672	-0-	-168	-0-	269	1	403	3	Y	-0-					16
10	868	X	411	-0-	-457	-0-	117	1	294	3	Y	-0-					16
11	840	X	433	-0-	-407	-0-	125	1	279	3	Y	26					42
							29	9									
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					42
01	806	X	352	-0-	-454	-0-	97	1	255	3	Y	-0-					42
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	100	1	322	3	Y	-0-					42

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	2458	-0-	-2132	-0-	1499	1	959	3	Y	-0-					100
10	4743	X	1333	-0-	-3410	-0-	1333	1			Y	-0-					100
11	4200	X	1290	-0-	-2910	-0-	1290	1			Y	-0-					100
12	3658	X	1333	-0-	-2325	-0-	1333	1			Y	-0-					100
01	2542	X	1333	-0-	-1209	-0-	1333	1			Y	-0-					100
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-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
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	150	1	226	3	Y	70	94	1			82
							77	9									
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	112	1	282	3	Y	-0-					82
11	510	N	318	-0-	-192	-0-	99	1	219	3	Y	-0-					82
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	80	1	271	3	Y	41					123
							45	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	87	1	227	3	Y	108	137	1			94
							119	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	58	1	186	3	Y	87	100	1			81
							96	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
09	T. A.		719	-0-	719	1373	287	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		710	-0-	710	2083	202	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	2583	X	500	-0-	-2083	-0-	155	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	68	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	215	-0-	-498	-0-	60	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	164	-0-	-312	-0-	39	1	125	3	Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1382	-0-	-118	-0-	552	1	830	3	Y	-0-					35
10	1643	X	1548	-0-	-95	-0-	427	1	1075	3	Y	42					77
							46	9									
11	1590	X	1310	-0-	-280	-0-	406	1	904	3	Y	-0-					77
12	1643	X	1276	-0-	-367	-0-	289	1	974	3	Y	12					89
							13	9									
01	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	369	1	964	3	Y	-0-					89
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	312	1	1000	3	Y	-0-					89

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	157	1	106	3	N	-0-					42
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	3	N	-0-					42
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 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
09	1110	N	890	-0-	-220	-0-	356	1	534	3	N	-0-					95
10	1116	N	698	-0-	-418	-0-	195	1	492	3	N	10					105
							11	9									
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	513	1	1141	3	N	-0-					105
12	282	X	282	-0-	-0-	-0-	64	1	218	3	N	-0-					105
01	713	X	340	-0-	-373	-0-	94	1	246	3	N	-0-					105
02	1540	N	373	-0-	-1167	-0-	89	1	284	3	N	-0-					105

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	778	X	778	-0-	-0-	-0-	311	1	467	3	Y	-0-					180
10	1023	X	412	-0-	-611	-0-	117	1	295	3	Y	-0-					180
11	990	X	521	-0-	-469	-0-	156	1	346	3	Y	17	160	1			37
							19	9									
12	1023	X	761	-0-	-262	-0-	174	1	587	3	Y	-0-					37
01	806	X	473	-0-	-333	-0-	131	1	342	3	Y	-0-					37
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	163	1	523	3	Y	-0-					37

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

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
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	294	1	441	3	Y	23	6	8			87
							25	9									
10	899	N	768	-0-	-131	-0-	214	1	537	3	Y	15	87	1	3	8	12
							17	9									
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	238	1	529	3	Y	31	8	8			35
							34	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	174	1	589	3	Y	22	3	1	3	8	51
							24	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	215	1	562	3	Y	7	7	8			51
							8	9									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	171	1	548	3	Y	54	63	1	8	8	34
							59	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 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
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	569	1	855	3	Y	2					70
							2	9									
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	413	1	1040	3	Y	35					105
							39	9									
11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	429	1	952	3	Y	2					107
							2	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	310	1	1047	3	Y	-0-					107
01	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	373	1	974	3	Y	-0-					107
02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	305	1	978	3	Y	-0-					107

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 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
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	69	1	104	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	59	1	148	3	Y	-0-					22
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	92	1	205	3	Y	-0-					22
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	Y	-0-					22
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	52	1	134	3	Y	-0-					22
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	43	1	136	3	Y	-0-					22

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2132	-0-	-898	-0-	837	1	1258	3	Y	34	34	8			5
							37	9									
10	3131	X	1730	-0-	-1401	-0-	474	1	1191	3	Y	59	14	8			50
							65	9									
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	951	1	2115	3	Y	16	16	8			50
							18	9									
12	2356	X	2171	-0-	-185	-0-	494	1	1670	3	Y	6	6	8			50
							7	9									
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	787	1	2053	3	Y	11	11	8			50
							12	9									
02	2884	X	2800	-0-	-84	-0-	665	1	2132	3	Y	3	3	8			50
							3	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	774	1	1162	3	Y	-0-					-0-
10	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	571	1	1435	3	Y	-0-					-0-
11	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	604	1	1342	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1821	-0-	-163	-0-	416	1	1405	3	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1853	-0-	-162	-0-	513	1	1340	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1660	-0-	-160	-0-	395	1	1265	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
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	107	1	161	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	32	1	82	3	Y	-0-					12
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	111	1	246	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
12	411	X	411	-0-	-0-	-0-	94	1	316	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	134	1	350	3	Y	-0-					12
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	69	1	221	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
09	1380	X	1107	-0-	-273	-0-	442	1	664	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	244	1	613	3	Y	-0-					28
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	429	1	954	3	Y	3	3	8			28
							3	9									
12	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	318	1	1075	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	363	1	946	3	Y	-0-					28
02	1288	N	1080	-0-	-208	-0-	257	1	823	3	Y	-0-					28

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

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
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	441	1	662	3	Y	2	2	8			8
							2	9									
10	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	320	1	804	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	431	1	959	3	Y	2	2	8			8
							2	9									
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	396	1	1338	3	Y	2	2	8			8
							2	9									
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	486	1	1268	3	Y	3	3	8			8
							3	9									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	344	1	1102	3	Y	-0-					8

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	228	1	342	3	N	-0-					97
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	149	1	374	3	N	72					169
							79	9									
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	230	1	510	3	N	-0-					169
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	148	1	500	3	N	-0-					169
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	209	1	544	3	N	-0-					169
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	165	1	528	3	N	20					189
							22	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	770	1	1156	3	N	2	2	8			23
							2	9									
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	514	1	1293	3	N	1	1	8			23
							1	9									
11	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	416	1	926	3	N	51	1	8			73
							56	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	276	1	932	3	N	-0-					73
01	1798	N	1361	-0-	-437	-0-	377	1	984	3	N	-0-					73
02	1316	N	1298	-0-	-18	-0-	308	1	990	3	N	-0-					73

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

09	3180	X	2846	-0-	-334	-0-	1137	1	1707	3	Y	2	2	8			83
							2	9									
10	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	845	1	2125	3	Y	1	1	8			83
							1	9									
11	3180	X	2376	-0-	-804	-0-	736	1	1637	3	Y	3	3	8			83
							3	9									
12	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	561	1	1893	3	Y	-0-					83
01	2976	X	2348	-0-	-628	-0-	650	1	1698	3	Y	-0-					83
02	2688	X	2270	-0-	-418	-0-	539	1	1731	3	Y	-0-					83

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

09	210	N	187	-0-	-23	-0-	74	1	111	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	48	1	122	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	43	1	94	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	90	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	25	1	67	3	Y	3	3	8			5
							3	9									
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	18	1	56	3	Y	-0-					5

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

09	3870	X	3278	-0-	-592	-0-	1294	1	1944	3	Y	36					147
							40	9									
10	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	1100	1	2768	3	Y	-0-					147
11	3840	X	2836	-0-	-1004	-0-	880	1	1956	3	Y	-0-					147
12	3968	X	3350	-0-	-618	-0-	765	1	2585	3	Y	-0-					147
01	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	1035	1	2703	3	Y	37					184
							41	9									
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	835	1	2677	3	Y	7	83	1			108
							8	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	2635	1	3956	3	N	2					77
							2	9									
10	7347	X	5876	-0-	-1471	-0-	1671	1	4205	3	N	-0-					77
11	7110	X	5286	-0-	-1824	-0-	1632	1	3626	3	N	25					102
							28	9									
12	7347	X	4650	-0-	-2697	-0-	1061	1	3583	3	N	5					107
							6	9									
01	7192	X	6446	-0-	-746	-0-	1785	1	4661	3	N	-0-					107
02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	1480	1	4748	3	N	60					167
							66	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	6990	X	5231	-0-	-1759	-0-	932	1	4275	3	Y	22					164
							24	9									
10	7130	X	5358	-0-	-1772	-0-	1184	1	4174	3	Y	-0-					164
*11	6570	X	6453	-0-	-117	-0-	1761	1	4692	3	Y	-0-					164
*12	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	1731	1	4756	3	Y	-0-					164
*01	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	1924	1	4074	3	Y	-0-					164
*02	6048	X	5578	-0-	-470	-0-	1498	1	4080	3	Y	-0-					164

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

09	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	1524	1	2288	3	N	2	2	8			150
							2	9									
10	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	1059	1	2663	3	N	1	1	8			150
							1	9									
11	3900	X	2951	-0-	-949	-0-	915	1	2033	3	N	3	3	8			150
							3	9									
12	4030	X	2638	-0-	-1392	-0-	602	1	2035	3	N	1	1	8			150
							1	9									
01	4030	X	3543	-0-	-487	-0-	981	1	2561	3	N	1	1	8			150
							1	9									
02	3556	X	3237	-0-	-319	-0-	769	1	2468	3	N	-0-					150

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

09	9390	X	7910	-0-	-1480	-0-	3162	1	4748	3	N	-0-					92
10	8990	X	8564	-0-	-426	-0-	2436	1	6128	3	N	-0-					92
11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	2557	1	5684	3	N	-0-					92
12	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	1877	1	6341	3	N	110	179	1			23
							121	9									
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	2373	1	6197	3	N	40					63
							44	9									
02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1861	1	5970	3	N	-0-					63

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

09	13050	X	12062	-0-	-988	-0-	2151	1	9869	3	Y	38	177	1			285
							42	9									
10	13237	X	12365	-0-	-872	-0-	2718	1	9586	3	Y	55					340
							61	9									
11	12480	X	11731	-0-	-749	-0-	3193	1	8505	3	Y	30					370
							33	9									
12	12741	X	11984	-0-	-757	-0-	3181	1	8737	3	Y	60					430
							66	9									
01	12617	X	11910	-0-	-707	-0-	3806	1	8059	3	Y	41	179	1			292
							45	9									
02	11256	X	10930	-0-	-326	-0-	2917	1	7945	3	Y	62					354
							68	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

09	9270	X	6678	-0-	-2592	-0-	2669	1	4009	3	N	-0-					78
10	9362	X	5199	-0-	-4163	-0-	1479	1	3720	3	N	-0-					78
11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	2662	1	5918	3	N	-0-					78
12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	1908	1	6443	3	N	-0-					78
01	7409	X	5994	-0-	-1415	-0-	1660	1	4334	3	N	-0-					78
02	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	2044	1	6558	3	N	-0-					78

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	10890	X	7476	-0-	-3414	-0-	2985	1 9	4482	3	N	8	8	8			200
10	11253	X	9590	-0-	-1663	-0-	2727	1 9	6859	3	N	4	4	8			200
11	10890	X	7779	-0-	-3111	-0-	2408	1 9	5351	3	N	18	18	8			200
12	11036	X	7285	-0-	-3751	-0-	1663	1 9	5618	3	N	4	4	8			200
01	10013	X	9410	-0-	-603	-0-	2604	1 9	6797	3	N	8	8	8			200
02	8652	X	8308	-0-	-344	-0-	1970	1 9	6319	3	N	17	17	8			200

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
09	15210	X	14669	-0-	-541	-0-	5859	1 9	8798	3	N	11	11	8			17
10	15717	X	13962	-0-	-1755	-0-	3970	1 9	9986	3	N	5	5	8			17
11	15210	X	11226	-0-	-3984	-0-	3479	1 9	7733	3	N	13	13	8			17
12	15035	X	13205	-0-	-1830	-0-	3014	1 9	10181	3	N	9	9	8			17
01	15159	X	12624	-0-	-2535	-0-	3490	1 9	9110	3	N	22	22	8			17
02	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	3367	1 9	10801	3	N	11	11	8			17

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
09	13950	X	180	-0-	-13770	-0-	70	1 9	104	3	N	5	5	8			152
10	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	5675	1 9	11567	3	N	14	14	8			152
11	13290	X	11254	-0-	-2036	-0-	4077	1 9	7088	3	N	81	81	8			152
12	13082	X	11367	-0-	-1715	-0-	2590	1 9	8747	3	N	27	27	8			152
01	15097	X	9727	-0-	-5370	-0-	2674	1 9	6980	3	N	66	66	8			152
02	13636	X	12039	-0-	-1597	-0-	2849	1 9	9139	3	N	46	44	8			154

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
09	12660	X	12221	-0-	-439	-0-	4884	1 9	7335	3	N	2	2	8			18
10	12896	X	12581	-0-	-315	-0-	3578	1 9	9002	3	N	1	1	8			18
11	12480	X	8960	-0-	-3520	-0-	2779	1 9	6178	3	N	3	3	8			18
12	12896	X	11301	-0-	-1595	-0-	2581	1 9	8719	3	N	1	1	8			18
01	12617	X	11250	-0-	-1367	-0-	3115	1 9	8134	3	N	1	1	8			18
02	11396	X	10526	-0-	-870	-0-	2502	1	8024	3	N	-0-					18

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	5490	1	8244	3	N	16	16	8			175
							18	9									
10	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	4077	1	10255	3	N	63	177	1	8	8	53
							69	9									
11	13560	X	10921	-0-	-2639	-0-	3383	1	7518	3	N	18	18	8			53
							20	9									
12	14012	X	13093	-0-	-919	-0-	2989	1	10094	3	N	9	9	8			53
							10	9									
01	14415	X	13421	-0-	-994	-0-	3710	1	9687	3	N	22	22	8			53
							24	9									
02	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	3120	1	10010	3	N	16	16	8			53
							18	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
09	17460	X	15712	-0-	-1748	-0-	6274	1	9420	3	N	16	16	8			52
							18	9									
10	18011	X	14451	-0-	-3560	-0-	4099	1	10313	3	N	35	8	8			79
							39	9									
11	17430	X	12515	-0-	-4915	-0-	3877	1	8618	3	N	18	18	8			79
							20	9									
12	18011	X	15153	-0-	-2858	-0-	3459	1	11684	3	N	9	9	8			79
							10	9									
01	16244	X	14553	-0-	-1691	-0-	4024	1	10505	3	N	22	22	8			79
							24	9									
02	14672	X	14509	-0-	-163	-0-	3444	1	11047	3	N	16	16	8			79
							18	9									

CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55740	X	48304	-0-	-7436	-0-	8069	1	39862	3	N	339	183	1			251
							373	9									
10	57598	X	49204	-0-	-8394	-0-	8790	1	39860	3	N	504	534	1			221
							554	9									
11	55740	X	46806	-0-	-8934	-0-	8029	1	38238	3	N	490	527	1			184
							539	9									
12	53165	X	47471	-0-	-5694	-0-	8043	1	38641	3	N	715	744	1			155
							787	9									
01	50561	X	43380	-0-	-7181	-0-	7461	1	35354	3	N	514	534	1			135
							565	9									
02	45080	X	42487	-0-	-2593	-0-	7305	1	34646	3	N	487	538	1			84
							536	9									

TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20100	X	18321	-0-	-1779	-0-	2165	1	15794	3	N	329	350	1			58
							362	9									
10	20677	X	17998	-0-	-2679	-0-	1931	1	15674	3	N	357	178	1			237
							393	9									
11	19650	X	18654	-0-	-996	-0-	2337	1	16000	3	N	288	370	1			155
							317	9									
12	19654	X	18279	-0-	-1375	-0-	2249	1	15702	3	N	298	371	1			82
							328	9									
01	19313	X	16027	-0-	-3286	-0-	1968	1	13792	3	N	243	181	1			144
							267	9									
02	17416	X	17064	-0-	-352	-0-	2142	1	14552	3	N	336	358	1			122
							370	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10413 - 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
09	44820	X	26346	-0-	-18474	-0-	3187	1	22562	3	N	543	518	1			96
							597	9									
10	40269	X	25478	-0-	-14791	-0-	2792	1	22118	3	N	516	532	1	15	8	65
							568	9									
11	32430	X	23382	-0-	-9048	-0-	2730	1	20217	3	N	395	354	1			106
							435	9									
12	31124	X	22335	-0-	-8789	-0-	2943	1	19023	3	N	335	353	1			88
							369	9									
01	29171	X	17113	-0-	-12058	-0-	2461	1	14379	3	N	248	168	1			168
							273	9									
02	24584	X	19803	-0-	-4781	-0-	2358	1	17037	3	N	371	522	1			17
							408	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. (I) GAS 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	18630	X	14162	-0-	-4468	-0-	1741	1	12322	3	N	90					117
							99	9									
10	18073	X	14010	-0-	-4063	-0-	1552	1	12295	3	N	148	178	1	30	8	57
							163	9									
11	16170	X	13572	-0-	-2598	-0-	1595	1	11817	3	N	145	180	1			22
							160	9									
12	15903	X	11503	-0-	-4400	-0-	1530	1	9890	3	N	75					97
							83	9									
01	15097	X	8858	-0-	-6239	-0-	1275	1	7448	3	N	123	182	1			38
							135	9									
02	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	1592	1	11501	3	N	129					167
							142	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	844	1	5973	3	N	69	182	1			32
							76	9									
10	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	815	1	6453	3	N	135	30	8			137
							149	9									
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	769	1	5699	3	N	95	185	1			47
							105	9									
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	837	1	5408	3	N	101					148
							111	9									
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	712	1	4160	3	N	75	176	1			47
							83	9									
02	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	810	1	5854	3	N	115					162
							127	9									

LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30840	X	21321	-0-	-9519	-0-	3110	1	18067	3	N	131	176	1			85
							144	9									
10	27528	X	21175	-0-	-6353	-0-	3156	1	17837	3	N	165					250
							182	9									
11	24030	X	20468	-0-	-3562	-0-	2855	1	17527	3	N	78	180	1			148
							86	9									
12	22940	X	1999	-0-	-20941	-0-	238	1	1754	3	N	6					154
							7	9									
01	22227	X	15659	-0-	-6568	-0-	2777	1	12805	3	N	70	177	1			47
							77	9									
02	19908	X	13105	-0-	-6803	-0-	1594	1	11355	3	N	142	171	1			18
							156	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	34680	X	23863	-0-	-10817	-0-	2894 481	1 9	20488	3	N	437	532	1			157
10	33015	X	22853	-0-	-10162	-0-	2498 561	1 9	19794	3	N	510	534	1	15	8	118
11	27750	X	21176	-0-	-6574	-0-	2467 435	1 9	18274	3	N	395	357	1			156
12	28210	X	18664	-0-	-9546	-0-	2457 321	1 9	15886	3	N	292	358	1			90
01	25947	X	16384	-0-	-9563	-0-	2356 262	1 9	13766	3	N	238	180	1			148
02	22260	X	17997	-0-	-4263	-0-	2137 422	1 9	15438	3	N	384	350	1			182

BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A

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-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9754 PERF.10086 - 16891

09	39429	X	39429	-0-	-0-	-0-	4773 869	1 9	33787	3	N	790	718	1			204
10	54002	X	37701	-0-	-16301	-0-	4125 891	1 9	32685	3	N	810	714	1	30	8	270
11	48150	X	35210	-0-	-12940	-0-	4118 591	1 9	30501	3	N	537	551	1			256
12	41075	X	35488	-0-	-5587	-0-	4669 635	1 9	30184	3	N	577	725	1			108
01	41075	X	25573	-0-	-15502	-0-	3665 487	1 9	21421	3	N	443	361	1			190
02	36792	X	30811	-0-	-5981	-0-	3674 595	1 9	26542	3	N	541	701	1			30

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					2
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					2
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					9
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					9
11	0	N	103	-0-	103	-0-	103	2			Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					35
11	0	N	82	-0-	82	-0-	82	2			N	-0-					35
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					35
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					2
11	0	N	138	-0-	138	-0-	138	2			Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					2

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	917	2	55	9	N	50					160
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	972	2	45	9	N	41	176	1			25
11	1020	N	437	-0-	-583	-0-	368	2	69	9	N	63					88
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1143	2	64	9	N	58	2	8			144
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	694	2	87	9	N	79	188	1			35
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1003	2	72	9	N	65					100

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2	14	1			34
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	N	3					37
11	60	X	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					37
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					37
01	155	X	106	-0-	-49	-0-	103	2	3	9	N	3					40
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					113
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					113
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					113
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					113

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4	25	1			104
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	2	7	9	Y	6					110
11	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					110
12	713	X	235	-0-	-478	-0-	235	2			Y	-0-					110
01	279	X	201	-0-	-78	-0-	194	2	7	9	Y	6					116
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					110

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	30	1			525
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	Y	7					532
11	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					532
12	713	X	235	-0-	-478	-0-	235	2			Y	-0-					532
01	341	X	268	-0-	-73	-0-	259	2	9	9	Y	8					540
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					532

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

09	T. A.		9	-0-	9	48	9	2			Y	-0-					63
10	T. A.		8	-0-	8	56	8	2			Y	-0-					63
11	58	X	2	-0-	-56	-0-	2	2			Y	-0-					63
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					63
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					63
02	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

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4	25	1			30
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	2	7	9	Y	6					36
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					36
12	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			Y	-0-					36
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	129	2	4	9	Y	4					40
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					36

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					4
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					4
11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					4
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					4
02	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

09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5	29	1			30
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	235	2	7	9	Y	6					36
11	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					36
12	651	X	117	-0-	-534	-0-	117	2			Y	-0-					36
01	310	X	227	-0-	-83	-0-	219	2	8	9	Y	7					43
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					36

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	5	1			25
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1					26
11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					26
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
01	62	X	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1					27
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					26

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
09	14B2 EXT		73	-0-	73	381	72	2	1	9	Y	1	7	1			1
10	438	X	57	-0-	-381	-0-	56	2	1	9	Y	1					2
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					2
01	62	X	54	-0-	-8	-0-	52	2	2	9	Y	2					4
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-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
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	15	1			129
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3					132
11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					132
12	465	X	117	-0-	-348	-0-	117	2			Y	-0-					132
01	155	X	119	-0-	-36	-0-	116	2	3	9	Y	3					135
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					132

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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	10	1			47
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					49
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					49
12	279	X	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					49
01	124	X	80	-0-	-44	-0-	78	2	2	9	Y	2					51
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					49

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9511	3	19	9	N	17					227
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-	180	1			47
11	2490	X	841	-0-	-1649	-0-	841	3			N	-0-					47
12	2573	X	75	-0-	-2498	-0-	75	3			N	-0-					47
01	2573	X	86	-0-	-2487	-0-	86	3			N	-0-					47
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					47

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5359	-0-	2359	2359	5359	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2354	-0-	-746	1613	2354	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	7	-0-	-1613	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	17	-0-	-727	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	4500	X	2023	-0-	-2477	-0-	2023	2			N	-0-					139
10	4650	X	886	-0-	-3764	-0-	886	2			N	-0-					139
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					139
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					139
01	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	3744	2			N	-0-					139
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	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
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					35
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					35
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					35
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					35
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					35
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
09	5099	X	2712	-0-	-2387	-0-	2712	2			N	-0-					217
10	2418	X	1674	-0-	-744	-0-	1622	2	52	9	N	47	177	1			87
11	2340	X	1803	-0-	-537	-0-	1803	2			N	-0-					87
12	2418	X	986	-0-	-1432	-0-	986	2			N	-0-					87
01	2418	X	1059	-0-	-1359	-0-	1059	2			N	-0-					87
02	2184	X	374	-0-	-1810	-0-	374	2			N	-0-					87

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					31
10	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					31
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					31
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					31
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					31
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					31

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					19
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					19
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-					19
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	-0-					19
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-					19

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3300	X	2551	-0-	-749	-0-	69	1	2482	2	N	-0-					22
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	77	1	3376	2	N	-0-					22
11	3540	X	2756	-0-	-784	-0-	67	1	2689	2	N	-0-					22
12	3658	X	1814	-0-	-1844	-0-	50	1	1764	2	N	-0-					22
01	3658	X	3183	-0-	-475	-0-	70	1	3113	2	N	-0-					22
02	3108	X	2742	-0-	-366	-0-	73	1	2669	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
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					43
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					43
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					43
12	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					43
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					43
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					43

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
09	510	N	335	-0-	-175	-0-	9	1	326	2	N	-0-			60
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	2	N	-0-			60
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	33	1	1325	2	N	-0-			60
12	341	N	196	-0-	-145	-0-	5	1	191	2	N	-0-			60
01	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	22	1	1000	2	N	-0-			60
02	1204	N	447	-0-	-757	-0-	12	1	435	2	N	-0-			60

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

09	2700	X	2036	-0-	-664	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
10	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
12	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
01	2604	X	1548	-0-	-1056	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
02	2296	X	2232	-0-	-64	-0-	2232	2			N	-0-			-0-

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

09	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3138	2			N	-0-			20
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-			20
11	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	2981	2			N	-0-			20
12	3689	X	3379	-0-	-310	-0-	3379	2			N	-0-			20
01	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	3151	2			N	-0-			20
02	3388	X	3052	-0-	-336	-0-	3052	2			N	-0-			20

LAWSON UNIT WELL #: RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	6026	-0-	-1684	-0-	6026	2			Y	-0-					71
10	7967	X	6633	-0-	-1334	-0-	6633	2			Y	-0-					71
11	7770	X	5721	-0-	-2049	-0-	5721	2			Y	-0-					71
12	8029	X	4900	-0-	-3129	-0-	4900	2			Y	-0-					71
*01	8029	X	3838	-0-	-4191	-0-	3838	2			Y	-0-					71
02	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			Y	-0-					71

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					39
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					39
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					39
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					39
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					39
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-					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
09	690	X	289	-0-	-401	-0-	289	2			Y	-0-					1
10	713	X	116	-0-	-597	-0-	116	2			Y	-0-					1
11	690	X	238	-0-	-452	-0-	238	2			Y	-0-					1
12	310	X	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					1
*01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					1
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					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
09	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	2			Y	-0-					73
10	2883	X	1674	-0-	-1209	-0-	1674	2			Y	-0-					73
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					73
12	2263	N	1238	-0-	-1025	-0-	1238	2			Y	-0-					73
*01	1674	N	895	-0-	-779	-0-	895	2			Y	-0-					73
02	1232	N	863	-0-	-369	-0-	863	2			Y	-0-					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
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					5
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					5
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					5
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					5
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					5
02	476	N	50	-0-	-426	-0-	50	2			Y	-0-					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
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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
09	2430	N	2395	-0-	-35	-0-	2395	2			Y	-0-					76
10	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	2332	2			Y	-0-					76
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					76
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					76
*01	2325	N	1976	-0-	-349	-0-	1976	2			Y	-0-					76
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					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
09	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	1009	2			Y	-0-					13
10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					13
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					13
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					13
*01	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			Y	-0-					13
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					13

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	9925	-0-	-4595	-0-	9925	2			Y	-0-					173
10	15004	X	9894	-0-	-5110	-0-	9894	2			Y	-0-					173
11	13770	X	9544	-0-	-4226	-0-	9544	2			Y	-0-					173
12	13113	X	8880	-0-	-4233	-0-	8880	2			Y	-0-					173
*01	12183	X	4381	-0-	-7802	-0-	4381	2			Y	-0-					173
02	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			Y	-0-					173

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					3
10	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			Y	-0-					3
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					3
*01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					3
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			Y	-0-					3

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					25
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					25
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					25
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					25
*01	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					25
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					25

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	896	N	699	-0-	-197	-0-	699	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	857	-0-	857	857	47	1	807	2		Y	3	3	1			-0-
						3	9										
02	DLQ G-10	1463	-0-	1463	2320	82	1	1373	2		Y	7	6	1			1
						8	9										

RFE OPERATING, LLC 704776
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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-

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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	51	1	861	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	688	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	128	1	2289	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	88	1	1566	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	837	N	341	-0-	-496	-0-	19	1	319	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
01	837	N	19	-0-	-818	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	69	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	2	Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	50	1	839	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	62	1	1038	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	192	1	3443	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	137	1	2417	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	238	1	4230	2	Y	39	34	1			6
							43	9									
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	279	1	4670	2	Y	42	44	1			4
							46	9									
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	274	1	4660	2	Y	48	48	1			4
							53	9									
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	244	1	4043	2	Y	42	42	1			4
							46	9									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	176	-0-	-4	-0-	7	1	129	2	Y	36	32	1			10
							40	9									
10	248	X	148	-0-	-100	-0-	6	1	108	2	Y	31	30	1			11
							34	9									
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	6	1	113	2	Y	31	34	1			8
							34	9									
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	119	2	Y	30	35	1			3
							33	9									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	96	2	Y	40	32	1			11
							44	9									
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	5	1	94	2	Y	36	37	1			10
							40	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

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
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	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
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	123	1	2396	2	Y	-0-					-0-
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	137	1	2630	2	Y	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2356	2	Y	-0-					-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	176	1	2904	2	Y	-0-					-0-
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	152	1	2626	2	Y	-0-					-0-
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	135	1	2512	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
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	720	N	597	-0-	-123	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	634	-0-	-110	-0-	31	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	538	-0-	-82	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	505	-0-	-115	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	89 37	1 9	1720	2	Y	34	31	1			9
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	93 34	1 9	1787	2	Y	31	29	1			11
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	96 36	1 9	1795	2	Y	33	36	1			8
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	110 33	1 9	1817	2	Y	30	35	1			3
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	99 44	1 9	1717	2	Y	40	32	1			11
02	1708	N	693	-0-	-1015	-0-	34 29	1 9	630	2	Y	26	30	1			7

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	Y	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	64	1	1195	2	Y	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	45	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	44	1	823	2	Y	-0-					-0-

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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	98	1	1904	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	80	1	1535	2	Y	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	128	1	2399	2	Y	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	156	1	2582	2	Y	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	130	1	2255	2	Y	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	114	1	2114	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	4190	-0-	-100	-0-	223	1	3967	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	207	1	3644	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3684	-0-	-156	-0-	194	1	3453	2	Y	34	29	1			5
							37	9									
12	4340	X	3457	-0-	-883	-0-	194	1	3229	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
01	4340	X	1797	-0-	-2543	-0-	98	1	1680	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
02	3920	X	385	-0-	-3535	-0-	22	1	359	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	108 84	1 9	2105	2	Y	76	50	1			29
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	80 110	1 9	1527	2	Y	100	94	1			35
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85 123	1 9	1592	2	Y	112	120	1			27
12	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	91 88	1 9	1503	2	Y	80	98	1			9
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	94 67	1 9	1626	2	Y	61	40	1			30
02	1540	N	1039	-0-	-501	-0-	49 77	1 9	913	2	Y	70	91	1			9

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC 082443
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

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

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

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

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

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

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

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

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

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

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

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

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

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

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

09	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

09	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746

09	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	455	-0-	-295	-0-	455	3			N	-0-					37
10	775	N	547	-0-	-228	-0-	497	3	50	9	N	45					82
11	750	N	561	-0-	-189	-0-	558	3	3	9	N	3					85
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					85
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2	9	N	2					87
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	490	3			N	-0-					87

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	N	2					120
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					120
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					120
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					120
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					120
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	127	3	1	9	N	1					121

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
09	1740	N	1149	-0-	-591	-0-	1132	3	17	9	N	15	177	1			163
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	45					208
11	1440	N	622	-0-	-818	-0-	589	3	33	9	N	30					238
12	1178	N	594	-0-	-584	-0-	568	3	26	9	N	24	177	1			85
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	821	3	20	9	N	18					103
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	986	3	53	9	N	48					151

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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					142
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					142
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	125	3	17	9	N	15					157
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	N	1	98	1			60
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					60
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					60

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
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	790	3	42	9	N	38					140
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	685	3	47	9	N	43					183
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	707	3	35	9	N	32					215
12	868	N	701	-0-	-167	-0-	672	3	29	9	N	26	91	1			150
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	985	3	35	9	N	32					182
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	715	3	54	9	N	49	102	1			129

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
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					152
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	N	8					160
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	341	3	44	9	N	40					200
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	367	3	10	9	N	9	166	1			43
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	371	3	22	9	N	20					63
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	341	3	32	9	N	29					92

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3563	3	44	9	N	40					227
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2790	3	68	9	N	62	189	1			100
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2821	3	30	9	N	27					127
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2889	3	61	9	N	55	96	1			86
01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2048	3	37	9	N	34					120
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1407	3	26	9	N	24					144

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
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	613	3	91	9	N	83					188
10	868	N	472	-0-	-396	-0-	402	3	70	9	N	64	162	1			90
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	607	3	102	9	N	93					183
12	713	N	417	-0-	-296	-0-	349	3	68	9	N	62	207	1			38
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	409	3	88	9	N	80					118
02	672	N	497	-0-	-175	-0-	407	3	90	9	N	82					200

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	182	1			68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					160
12	14B2	EXT	450	-0-	450	450	369	3	81	9	N	74	161	1			73
01	14B2	EXT	173	-0-	173	623	90	3	83	9	N	75					148
02	14B2	EXT	471	-0-	471	1094	410	3	61	9	N	55	171	1			32

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
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	640	3	34	9	N	31	177	1			87
10	3100	N	3247	-0-	147	147	3230	3	17	9	N	15					102
11	739	N	592	-0-	-147	-0-	574	3	18	9	N	16					118
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1368	3	48	9	N	44					162
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2247	3	40	9	N	36					198
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	849	3	64	9	N	58	165	1			91

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
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					20
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					20
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					20
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					20
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					20
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					20

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2539	3	52	9	N	47					230
10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2703	3	23	9	N	21	176	1			75
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2737	3	19	9	N	17					92
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2631	3	22	9	N	20					112
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2770	3	25	9	N	23					135
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2601	3	29	9	N	26					161

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
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					58
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	15					73
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1026	3	30	9	N	27					100
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	3	7	9	N	6	78	1			28
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	553	3	21	9	N	19					47
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1123	3	28	9	N	25					72

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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	11					128
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	57	3	98	9	N	89					217
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1821	3	86	9	N	78	175	1			120
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2967	3	116	9	N	105	151	1			74
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	39					113
*02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2513	3	91	9	N	83					196

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
09	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9048	3	97	9	N	88					255
10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9921	3	40	9	N	36	196	1			95
11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9714	3	75	9	N	68					163
12	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8962	3	39	9	N	35	50	1			148
01	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12005	3	89	9	N	81	179	1			50
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6963	3	97	9	N	88					138

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
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4355	3	56	9	N	51	181	1			163
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4154	3	129	9	N	117	182	1			98
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3733	3	123	9	N	112					210
12	2697	X	2508	-0-	-189	-0-	2379	3	129	9	N	117	182	1			145
01	2697	X	1503	-0-	-1194	-0-	1433	3	70	9	N	64	181	1			28
02	2436	X	1081	-0-	-1355	-0-	908	3	173	9	N	157					185

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					118
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					118
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					118
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1170	3	113	9	N	103	162	1			59
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	483	3	21	9	N	19					78
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	454	3	35	9	N	32					110

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	N	6					163
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	3	8	9	N	7					170
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					170
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					170
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					170
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	N	2	89	1			83

ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC 102140
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
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					60
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					60
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					60
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					60
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
09	1800	X	1486	-0-	-314	-0-	1458	3	28	9	N	25					201
10	1860	X	704	-0-	-1156	-0-	687	3	17	9	N	15					216
11	1800	X	704	-0-	-1096	-0-	687	3	17	9	N	15					231
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3069	3	261	9	N	237	235	1			233
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	N	7					240
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

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
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4523	3	72	9	N	65					156
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4590	3	94	9	N	85	190	1			51
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4590	3	204	9	N	185	190	1			46
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5181	3	195	9	N	177	147	1			76
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5525	3	110	9	N	100					176
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					176

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	958	3	80	9	N	73					172
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	633	3	91	9	N	83	183	1			72
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	633	3	201	9	N	183	183	1			72
12	1085	N	617	-0-	-468	-0-	433	3	184	9	N	167	183	1			56
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	858	3	87	9	N	79					135
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	40	3	13	9	N	12					229
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	122	3	36	9	N	33					262
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	122	3	36	9	N	33					295
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	144	3	30	9	N	27	170	1			152
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					152
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	1674	-0-	-756	-0-	1571	3	103	9	N	94					183
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1819	3	114	9	N	104	190	1			97
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1819	3	114	9	N	104	190	1			11
12	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1406	3	321	9	N	292	181	1			122
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1924	3	114	9	N	104					226
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2372	3	167	9	N	152					188
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3220	3	197	9	N	179	190	1			177
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3220	3	197	9	N	179	190	1			166
12	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2496	3	169	9	N	154	189	1			131
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2418	3	175	9	N	159	187	1			103
02	392	X	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					103

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
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	793	3	30	9	N	27					186
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1309	3	68	9	N	62	190	1			58
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1309	3	178	9	N	162	190	1			30
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	429	3	295	9	N	268	149	1			149
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2422	3	304	9	N	276	192	1			233
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1937	-0-	-373	-0-	1726	3	211	9	N	192	190	1			237
10	2387	X	2008	-0-	-379	-0-	1821	3	187	9	N	170	190	1			217
11	2310	X	2008	-0-	-302	-0-	1821	3	187	9	N	170	190	1			197
12	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	1967	3	271	9	N	246	125	1			318
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2713	3	279	9	N	254	184	1			388
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					388

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
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1522	3	98	9	N	89	185	1			269
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1597	3	151	9	N	137					406
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1597	3	151	9	N	137					543
12	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1491	3	138	9	N	125	178	1			490
01	1736	N	1274	-0-	-462	-0-	1187	3	87	9	N	79					569
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					569

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	241	3	83	9	N	75	190	1			238
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	86	3	94	9	N	85					323
11	450	N	180	-0-	-270	-0-	86	3	94	9	N	85					408
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	469	3	123	9	N	112					520
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	634	3	105	9	N	95	187	1			428
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					428

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
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	581	3	22	9	N	20					79
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	493	3	28	9	N	25					104
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	493	3	28	9	N	25					129
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	688	3	39	9	N	35	119	1			45
01	527	N	228	-0-	-299	-0-	214	3	14	9	N	13					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
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
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	306	3	14	9	N	13					214
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					214
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					214
12	341	N	166	-0-	-175	-0-	164	3	2	9	N	2	87	1			129
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	N	3					132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1788	-0-	-1062	-0-	1643	3	145	9	N	132	192	1			105
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2770	3	199	9	N	181					286
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2770	3	199	9	N	181					467
12	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	2284	3	211	9	N	192	375	1			284
01	2945	X	1931	-0-	-1014	-0-	1777	3	154	9	N	140					424
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

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
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	817	3	123	9	N	112	187	1			296
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	730	3	107	9	N	97					393
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	730	3	107	9	N	97					490
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1273	3	106	9	N	96	41	1			545
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2063	3	108	9	N	98					643
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					643

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
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					25
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	3	2	9	N	2					27
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	3	2	9	N	2					29
12	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1091	3	3	9	N	3					32
01	1550	N	713	-0-	-837	-0-	704	3	9	9	N	8					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
09	5670	X	4230	-0-	-1440	-0-	4140	3	90	9	N	82	191	1			50
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5909	3	92	9	N	84					134
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5909	3	92	9	N	84					218
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5665	3	89	9	N	81	38	1			261
01	6014	X	5599	-0-	-415	-0-	5478	3	121	9	N	110					371
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					371

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
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	665	3	41	9	N	37					71
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1024	3	91	9	N	83					154
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1024	3	91	9	N	83					237
12	744	N	525	-0-	-219	-0-	451	3	74	9	N	67	185	1			119
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	976	3	68	9	N	62					181
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	551	3	109	9	N	99	181	1			163
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	722	3	127	9	N	115					278
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	722	3	127	9	N	115					393
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	581	3	131	9	N	119	179	1			333
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	531	3	129	9	N	117					450
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					450

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
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
09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7023	3	101	9	N	92	190	1			282
10	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6395	3	99	9	N	90					372
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6395	3	99	9	N	90					462
12	5363	X	5256	-0-	-107	-0-	5150	3	106	9	N	96	148	1			410
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6457	3	89	9	N	81					491
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					N	NO RPT					491

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
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3195	3	151	9	N	137					191
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3508	3	133	9	N	121	186	1			126
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3508	3	133	9	N	121	186	1			61
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2793	3	149	9	N	135	162	1			34
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2732	3	123	9	N	112					146
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					146

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
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2485	3	75	9	N	68	184	1			90
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2301	3	200	9	N	182					272
11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2301	3	200	9	N	182					454
12	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2055	3	200	9	N	182	180	1			456
01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2274	3	200	9	N	182					638
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					638

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1890	N	1122	-0-	-768	-0-	8	1	936	3	N	162	177	1			166
							178	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	10	1	1117	3	N	192	180	1			178
							211	9									
11	1650	N	1306	-0-	-344	-0-	9	1	1033	3	N	240	336	1			82
							264	9									
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	8	1	947	3	N	229					311
							252	9									
01	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	9	1	1011	3	N	224	357	1			178
							246	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	11	1	1245	3	N	225	349	1			54
							248	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
09	5280	X	5108	-0-	-172	-0-	4763	2	345	9	N	314	185	1			286
10	5456	X	5306	-0-	-150	-0-	4939	2	367	9	N	334	369	1			251
11	5280	X	5125	-0-	-155	-0-	4776	2	349	9	N	317	354	1			214
12	5394	X	5142	-0-	-252	-0-	4794	2	348	9	N	316	368	1			162
01	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	4778	2	345	9	N	314	194	1			282
02	4788	X	4758	-0-	-30	-0-	4396	2	362	9	N	329	359	1			252

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
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1505	2	268	9	N	244	281	1			254
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2074	2	306	9	N	278	180	1			352
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1530	2	232	9	N	211	181	1			382
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1456	2	265	9	N	241	360	1			263
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2182	2	330	9	N	300	180	1			383
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1542	2	228	9	N	207	183	1			298

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1900	2	235	9	N	214	179	1			249
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	1993	2	238	9	N	216	362	1			103
11	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	1820	2	205	9	N	186	179	1			110
12	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	1686	2	224	9	N	204	182	1			132
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	1976	2	266	9	N	242	181	1			193
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2069	2	296	9	N	269	178	1			284

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1511	2	414	9	N	376	531	1			118
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	1643	2	538	9	N	489	540	1			67
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1397	2	575	9	N	523	356	1			234
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1514	2	570	9	N	518	543	1			209
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1569	2	565	9	N	514	538	1			185
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1364	2	537	9	N	488	535	1			138

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	401	2	87	9	N	79					439
10	651	N	344	-0-	-307	-0-	294	2	50	9	N	45	177	1			307
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	417	2	56	9	N	51					358
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	398	2	57	9	N	52					410
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	383	2	35	9	N	32					442
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1529	2	188	9	N	171	183	1			219

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4345	-0-	-245	-0-	3582	2	763	9	N	694	881	1			198
10	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	3737	2	847	9	N	770	719	1			249
11	4560	X	4372	-0-	-188	-0-	3596	2	776	9	N	705	717	1			237
12	4712	X	4416	-0-	-296	-0-	3570	2	846	9	N	769	716	1			290
01	4712	X	4057	-0-	-655	-0-	3263	2	794	9	N	722	729	1			283
02	4144	X	3915	-0-	-229	-0-	3168	2	747	9	N	679	711	1			251

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	899	2	42	9	N	38	177	1			130
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	927	2	209	9	N	190	180	1			140
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	993	2	254	9	N	231	175	1			196
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	939	2	257	9	N	234	172	1			258
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	886	2	222	9	N	202	365	1			95
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	739	2	230	9	N	209	180	1			124

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	232	2	68	9	N	62					275
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	156	2	29	9	N	26	1	1			300
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	141	2	28	9	N	25					325
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	184	2	30	9	N	27					352
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	173	2	39	9	N	35					387
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	133	2	47	9	N	43					359

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
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2042	2	444	9	N	404	530	1			141
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2252	2	465	9	N	423	359	1			205
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1689	2	333	9	N	303	345	1			163
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2135	2	444	9	N	404	360	1			207
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	1766	2	579	9	N	526	542	1			191
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2012	2	424	9	N	385	355	1			221

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	4535	2	865	9	N	786	890	1			324
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4228	2	850	9	N	773	717	1			380
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	3956	2	773	9	N	703	533	1			550
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	3748	2	743	9	N	675	729	1			496
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3453	2	600	9	N	545	702	1			339
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	2834	2	622	9	N	565	716	1			188

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1645	2	281	9	N	255	176	1			222
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1694	2	233	9	N	212	185	1			249
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1656	2	249	9	N	226	356	1			119
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1678	2	251	9	N	228	184	1			163
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1620	2	218	9	N	198	186	1			175
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1466	2	223	9	N	203	180	1			198

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4471	2	541	9	N	492	540	1			153
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4528	2	550	9	N	500	369	1			284
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4255	2	527	9	N	479	544	1			219
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4072	2	509	9	N	463	372	1			310
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4223	2	537	9	N	488	550	1			248
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3847	2	438	9	N	398	363	1			283

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4476	-0-	-384	-0-	4234	2	242	9	N	220	356	1			109
10	4991	X	4530	-0-	-461	-0-	4258	2	272	9	N	247	190	1			166
11	4500	X	4274	-0-	-226	-0-	4022	2	252	9	N	229	178	1			217
12	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	3965	2	256	9	N	233	378	1			72
01	4619	X	3988	-0-	-631	-0-	3716	2	272	9	N	247	188	1			131
02	4172	X	3252	-0-	-920	-0-	3052	2	200	9	N	182	180	1			133

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	54	2	110	9	N	100					372
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	245	2	124	9	N	113	353	1			132
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	140	2	85	9	N	77					209
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	22	2	24	9	N	22	176	1			55
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	413	2	136	9	N	124					179
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	360	2	102	9	N	93	179	1			93

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	897	2	218	9	N	198	179	1			247
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1169	2	145	9	N	132	178	1			201
11	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	884	2	207	9	N	188	177	1			212
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	948	2	241	9	N	219	186	1			245
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1137	2	184	9	N	167	3	1			409
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1070	2	180	9	N	164	352	1			221

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
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2279	2	724	9	N	658	715	1			312
10	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	1948	2	631	9	N	574	547	1			339
11	2820	X	2737	-0-	-83	-0-	2212	2	525	9	N	477	528	1			288
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5310	2	597	9	N	543	535	1			296
01	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7395	2	564	9	N	513	553	1			256
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4613	2	438	9	N	398	365	1			289

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
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	746	2	365	9	N	332	347	1			275
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	767	2	303	9	N	275	362	1			188
11	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	687	2	316	9	N	287	178	1			297
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	706	2	374	9	N	340	360	1			277
01	1085	N	894	-0-	-191	-0-	583	2	311	9	N	283	183	1			377
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	649	2	296	9	N	269	353	1			293

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
09	3840	X	3275	-0-	-565	-0-	3029	2	246	9	N	224	353	1			307
10	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3252	2	289	9	N	263	190	1			380
11	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	3099	2	286	9	N	260	339	1			301
12	3503	X	3455	-0-	-48	-0-	3160	2	295	9	N	268	186	1			383
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3144	2	473	9	N	430	368	1			445
02	3192	X	2938	-0-	-254	-0-	2860	2	78	9	N	71	181	1			335

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
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1517	2	266	9	N	242	358	1			131
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1790	2	285	9	N	259	185	1			205
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1389	2	216	9	N	196	181	1			220
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1652	2	251	9	N	228	360	1			88
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1747	2	314	9	N	285	186	1			187
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1421	2	200	9	N	182	178	1			191

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
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2497	2	403	9	N	366	424	1			172
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2548	2	422	9	N	384	185	1			371
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2435	2	175	9	N	159	362	1			168
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2415	2	601	9	N	546	549	1			165
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2488	2	413	9	N	375	367	1			173
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2160	2	376	9	N	342	358	1			157

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
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1445	2	197	9	N	179	184	1			157
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1557	2	193	9	N	175	195	1			137
11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1409	2	200	9	N	182	182	1			137
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1625	2	209	9	N	190	184	1			143
01	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	1321	2	209	9	N	190	183	1			150
02	1512	N	1489	-0-	-23	-0-	1332	2	157	9	N	143	181	1			112

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2103	2	437	9	N	397	249	1			351
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	1888	2	378	9	N	344	353	1			342
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1227	2	265	9	N	241	182	1			401
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1540	2	351	9	N	319	369	1			351
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1257	2	509	9	N	463	367	1			447
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1447	2	127	9	N	115	180	1			382

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
09	5520	X	5073	-0-	-447	-0-	4647	2	426	9	N	387	538	1			279
10	5549	X	5186	-0-	-363	-0-	4672	2	514	9	N	467	548	1			198
11	5370	X	4584	-0-	-786	-0-	4144	2	440	9	N	400	362	1			236
12	5549	X	4471	-0-	-1078	-0-	3959	2	512	9	N	465	551	1			150
01	5270	X	4311	-0-	-959	-0-	3879	2	432	9	N	393	371	1			172
02	4732	X	4666	-0-	-66	-0-	4171	2	495	9	N	450	361	1			261

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
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	907	2	53	9	N	48					300
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1076	2	97	9	N	88	2	1			386
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	859	2	94	9	N	85					471
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1101	2	101	9	N	92	356	1			207
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	825	2	62	9	N	56	2	1			261
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1017	2	117	9	N	106	1	1			366

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
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1814	2	432	9	N	393	352	1			323
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2016	2	409	9	N	372	540	1			155
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2035	2	418	9	N	380	358	1			177
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2048	2	449	9	N	408	360	1			225
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1935	2	415	9	N	377	356	1			246
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1752	2	372	9	N	338	355	1			229

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
09	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6438	2	325	9	N	295	359	1			205
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6251	2	351	9	N	319	373	1			151
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6154	2	347	9	N	315	368	1			98
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6227	2	385	9	N	350	196	1			252
01	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6132	2	394	9	N	358	375	1			235
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5650	2	312	9	N	284	369	1			150

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
09	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1489	2	125	9	N	114	179	1			156
10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1524	2	112	9	N	102	5	1			253
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1359	2	108	9	N	98	183	1			168
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1215	2	102	9	N	93	3	1			258
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1263	2	111	9	N	101	186	1			173
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1379	2	88	9	N	80	1	1			162

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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	304	2	36	9	N	33	178	1			187
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	379	2	28	9	N	25	1	1			211
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	311	2	28	9	N	25					236
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	331	2	28	9	N	25	1	1			260
01	403	N	295	-0-	-108	-0-	276	2	19	9	N	17					277
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	220	2	24	9	N	22					299

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

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
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	695	2	94	9	N	85	176	1			184
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1303	2	90	9	N	82					266
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1094	2	94	9	N	85	178	1			173
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1075	2	95	9	N	86					259
01	1085	N	584	-0-	-501	-0-	525	2	59	9	N	54					313
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	701	2	74	9	N	67	180	1			200

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

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
09	6180	X	5215	-0-	-965	-0-	4744	2	471	9	N	428	358	1			242
10	6417	X	4512	-0-	-1905	-0-	4070	2	442	9	N	402	551	1			93
11	6210	X	5369	-0-	-841	-0-	4854	2	515	9	N	468	355	1			206
12	6417	X	5592	-0-	-825	-0-	5020	2	572	9	N	520	548	1			178
01	5797	X	4630	-0-	-1167	-0-	4105	2	525	9	N	477	369	1			286
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5060	2	502	9	N	456	543	1			199

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

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
09	6390	X	5894	-0-	-496	-0-	5561	2	333	9	N	303	361	1			137
10	6603	X	6253	-0-	-350	-0-	5906	2	347	9	N	315	372	1			80
11	6390	X	6016	-0-	-374	-0-	5622	2	394	9	N	358	182	1			256
12	6603	X	6070	-0-	-533	-0-	5710	2	360	9	N	327	373	1			210
01	6386	X	5184	-0-	-1202	-0-	4823	2	361	9	N	328	370	1			168
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5354	2	363	9	N	330	187	1			311

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

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
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2491	2	17	9	N	15	2	1			130
10	2511	N	1932	-0-	-579	-0-	1878	2	54	9	N	49	5	1			174
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2653	2	100	9	N	91	2	1			263
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2818	2	113	9	N	103	184	1			182
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2573	2	91	9	N	83	5	1			260
02	2296	N	1709	-0-	-587	-0-	1664	2	45	9	N	41	181	1			48

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

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
09	2580	N	1064	-0-	-1516	-0-	1055	2	9	9	N	8	2	1			302
10	1922	N	743	-0-	-1179	-0-	721	2	22	9	N	20	4	1			318
11	1830	N	237	-0-	-1593	-0-	237	2			N	-0-					318
12	1085	N	496	-0-	-589	-0-	479	2	17	9	N	15					333
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1876	2	62	9	N	56	2	1			387
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	2	22	9	N	20	1	1			232

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

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
09	4770	X	4630	-0-	-140	-0-	4173	2	457	9	N	415	351	1			132
10	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4372	2	283	9	N	257	189	1			200
11	4770	X	4751	-0-	-19	-0-	4486	2	265	9	N	241	361	1			80
12	4774	X	4622	-0-	-152	-0-	4352	2	270	9	N	245	189	1			136
01	4774	X	4481	-0-	-293	-0-	4219	2	262	9	N	238	190	1			184
02	4424	X	4152	-0-	-272	-0-	3908	2	244	9	N	222	183	1			223

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

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
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	956	2	34	9	N	31					235
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	776	2	26	9	N	24	2	1			257
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	797	2	18	9	N	16	1	1			272
12	1023	N	324	-0-	-699	-0-	302	2	22	9	N	20	181	1			111
01	806	N	716	-0-	-90	-0-	703	2	13	9	N	12	1	1			122
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	714	2	25	9	N	23	1	1			124

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	11400	X	8915	-0-	-2485	-0-	8198	2	717	9	N	652	538	1			351
10	11780	X	9519	-0-	-2261	-0-	8729	2	790	9	N	718	739	1			330
11	11400	X	10754	-0-	-646	-0-	10048	2	706	9	N	642	554	1			418
12	11780	X	8811	-0-	-2969	-0-	8249	2	562	9	N	511	747	1			182
01	11780	X	8440	-0-	-3340	-0-	7836	2	604	9	N	549	383	1			348
02	10024	X	5215	-0-	-4809	-0-	4899	2	316	9	N	287	361	1			274

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
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2542	2	156	9	N	142	177	1			201
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2742	2	147	9	N	134	183	1			152
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2540	2	177	9	N	161	180	1			133
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2578	2	153	9	N	139	187	1			85
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2564	2	184	9	N	167	186	1			66
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2377	2	145	9	N	132	2	1			196

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
09	1020	N	880	-0-	-140	-0-	773	2	107	9	N	97					512
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1254	2	149	9	N	135	180	1			467
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1126	2	127	9	N	115					582
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					582
01	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	1171	2	36	9	N	33	178	1			437
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1091	2	189	9	N	172	177	1			247

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
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4	1	1			223
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	699	2	18	9	N	16	2	1			237
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	497	2	12	9	N	11					248
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2	2	1			248
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	278	2	24	9	N	22	1	1			269
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	N	8					123

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
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					138
10	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					138
11	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					138
12	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					138
01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					138
02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					19

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
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1718	2	150	9	N	136	179	1			92
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1776	2	176	9	N	160	195	1			57
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1668	2	144	9	N	131	2	1			186
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1677	2	140	9	N	127	181	1			132
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1665	2	151	9	N	137	184	1			85
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1407	2	162	9	N	147	2	1			230

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
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3648	2	68	9	N	62	3	1			162
10	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3216	2	72	9	N	65	11	1			216
11	3420	X	3386	-0-	-34	-0-	3342	2	44	9	N	40	4	1			252
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3663	2	56	9	N	51	4	1			299
01	3534	X	2669	-0-	-865	-0-	2581	2	88	9	N	80	184	1			195
02	3192	X	1694	-0-	-1498	-0-	1647	2	47	9	N	43	1	1			173

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517																	
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					194
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	346	2	34	9	N	31					225
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	1	1			224
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					224
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					224
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					174
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335																	
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	N	8	1	1			62
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1597	2	51	9	N	46	3	1			105
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1	1	1			105
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	N	1	3	1			103
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	N	4	2	1			105
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	2	1			103
MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610																	
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-	175	1			253
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	422	2	13	9	N	12	1	1			264
11	540	N	315	-0-	-225	-0-	314	2	1	9	N	1	1	1			264
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	290	2	26	9	N	24	1	1			287
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					287
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	403	2	52	9	N	47					129
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320																	
09	DLQ G-10		35678	-0-	35678	35678	128	1	32416	2	Y	2849	2877	1			417
							3134	9									
10	DLQ G-10		35954	-0-	35954	71632	136	1	32599	2	Y	2926	2945	1			398
							3219	9									
11	DLQ G-10		33407	-0-	33407	105039	89	1	30242	2	Y	2796	3083	1			111
							3076	9									
12	138454	X	33415	-0-	-105039	-0-	118	1	30297	2	Y	2727	2630	1			208
							3000	9									
01	33715	X	33715	-0-	-0-	-0-	175	1	30074	2	Y	3151	2939	1			420
							3466	9									
02	33292	X	28891	-0-	-4401	-0-	83	1	26063	2	Y	2495	2683	1			293
							2745	9									
HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175																	
09	30450	X	28712	-0-	-1738	-0-	947	1	23556	2	N	3826	3640	1			862
							4209	9									
10	30225	X	29084	-0-	-1141	-0-	886	1	23907	2	N	3901	4130	1			633
							4291	9									
11	28590	X	27444	-0-	-1146	-0-	693	1	22677	2	N	3704	4030	1			307
							4074	9									
12	29667	X	27130	-0-	-2537	-0-	232	1	22770	2	N	3753	3512	1			548
							4128	9									
01	29667	X	25443	-0-	-4224	-0-	325	1	21184	2	N	3576	3381	1			743
							3934	9									
02	26796	X	22136	-0-	-4660	-0-	453	1	18296	2	N	3079	3052	1			770
							3387	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	DLQ G-10		17489	-0-	17489	17489	409	1	15272	2	Y	1644	1600	1			331
							1808	9									
10	DLQ G-10		16563	-0-	16563	34052	233	1	14557	2	Y	1612	1569	1			374
							1773	9									
11	DLQ G-10		14996	-0-	14996	49048	53	1	13543	2	Y	1273	1358	1			289
							1400	9									
12	64289	X	15241	-0-	-49048	-0-	57	1	13735	2	Y	1317	1179	1			427
							1449	9									
01	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	72	1	13361	2	Y	1419	1479	1			367
							1561	9									
02	13468	X	13447	-0-	-21	-0-	70	1	12014	2	Y	1239	1292	1			271
							1363	9									

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
09	DLQ G-10		28094	-0-	28094	28094	97	1	24905	2	Y	2811	2656	1			466
							3092	9									
10	DLQ G-10		28425	-0-	28425	56519	103	1	25297	2	Y	2750	2917	1			299
							3025	9									
11	DLQ G-10		21639	-0-	21639	78158	56	1	18891	2	Y	2447	2366	1			380
							2692	9									
12	99683	X	21525	-0-	-78158	-0-	73	1	18714	2	Y	2489	2334	1			535
							2738	9									
01	27118	X	27118	-0-	-0-	-0-	165	1	23935	2	Y	2744	2911	1			368
							3018	9									
02	22596	X	20130	-0-	-2466	-0-	66	1	17612	2	Y	2229	2309	1			285
							2452	9									

ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16650	X	13583	-0-	-3067	-0-	11341	2	2242	9	N	2038	2287	1			284
10	16554	X	13386	-0-	-3168	-0-	11340	2	2046	9	N	1860	1959	1			185
11	15900	X	12779	-0-	-3121	-0-	10495	2	2284	9	N	2076	1757	1			504
12	15531	X	12244	-0-	-3287	-0-	10042	2	2202	9	N	2002	2185	1			321
01	14043	X	12340	-0-	-1703	-0-	10481	2	1859	9	N	1690	1937	1			74
02	12684	X	11090	-0-	-1594	-0-	9114	2	1976	9	N	1796	1433	1			437

MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		18013	-0-	18013	18013	53	1	15567	2	Y	2175	2314	1			472
							2393	9									
10	DLQ G-10		28280	-0-	28280	46293	96	1	24513	2	Y	3337	2860	1			949
							3671	9									
11	DLQ G-10		28133	-0-	28133	74426	211	1	24854	2	Y	2789	3394	1			344
							3068	9									
12	100866	X	26440	-0-	-74426	-0-	127	1	23637	2	Y	2433	2153	1			624
							2676	9									
01	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	136	1	19163	2	Y	2300	2680	1			244
							2530	9									
02	26264	X	18661	-0-	-7603	-0-	95	1	16333	2	Y	2030	2117	1			157
							2233	9									

ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16080	X	13582	-0-	-2498	-0-	12035	2	1547	9	N	1406	1587	1			274
10	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	16275	2	1792	9	N	1629	1630	1			273
11	14670	X	13830	-0-	-840	-0-	12388	2	1442	9	N	1311	1062	1			522
12	15159	X	14869	-0-	-290	-0-	13334	2	1535	9	N	1395	1640	1			277
01	18073	X	3598	-0-	-14475	-0-	3325	2	273	9	N	248	381	1			144
02	16324	X	9662	-0-	-6662	-0-	8600	2	1062	9	N	965	713	1			396

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		30094	-0-	30094	30094	761	1	28425	2	Y	825	877	1			203
							908	9									
10	DLQ G-10		29735	-0-	29735	59829	447	1	27929	2	Y	1235	1119	1			319
							1359	9									
11	DLQ G-10		28081	-0-	28081	87910	102	1	26396	2	Y	1439	1408	1			350
							1583	9									
12	115831	X	27921	-0-	-87910	-0-	108	1	26130	2	Y	1530	1438	1			442
							1683	9									
01	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	134	1	24760	2	Y	1322	1413	1			351
							1454	9									
02	24948	X	24202	-0-	-746	-0-	130	1	22801	2	Y	1155	1204	1			253
							1271	9									

MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		34262	-0-	34262	34262	107	1	30855	2	Y	3000	2763	1			848
							3300	9									
10	DLQ G-10		32788	-0-	32788	67050	122	1	29424	2	Y	2947	3232	1			563
							3242	9									
11	DLQ G-10		27928	-0-	27928	94978	225	1	24693	2	Y	2736	2865	1			434
							3010	9									
12	126327	X	31349	-0-	-94978	-0-	151	1	27632	2	Y	3242	2838	1			838
							3566	9									
01	32625	X	32625	-0-	-0-	-0-	143	1	29093	2	Y	3081	3592	1			327
							3389	9									
02	28680	X	28680	-0-	-0-	-0-	98	1	25586	2	Y	2724	2840	1			211
							2996	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
09	21780	X	15915	-0-	-5865	-0-	15293	2	622	9	N	565	534	1			394
10	22258	X	16083	-0-	-6175	-0-	15431	2	652	9	N	593	762	1			225
11	20640	X	14079	-0-	-6561	-0-	13585	2	494	9	N	449	369	1			305
12	18042	X	15043	-0-	-2999	-0-	14414	2	629	9	N	572	571	1			306
01	18042	X	13483	-0-	-4559	-0-	12926	2	557	9	N	506	563	1			249
02	14868	X	12031	-0-	-2837	-0-	11576	2	455	9	N	414	379	1			281

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
09	DLQ G-10		32162	-0-	32162	32162	112	1	28299	2	Y	3410	3218	1			594
							3751	9									
10	DLQ G-10		31513	-0-	31513	63675	114	1	27418	2	Y	3619	3730	1			483
							3981	9									
11	DLQ G-10		32961	-0-	32961	96636	86	1	29000	2	Y	3523	3470	1			536
							3875	9									
12	129234	X	32598	-0-	-96636	-0-	111	1	28571	2	Y	3560	3323	1			773
							3916	9									
01	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	48	1	11414	2	Y	1464	2225	1			12
							1610	9									
02	30772	X	26517	-0-	-4255	-0-	77	1	23371	2	Y	2790	2433	1			357
							3069	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
09	43080	X	32987	-0-	-10093	-0-	29435	2	3552	9	N	3229	3495	1			331
10	42718	X	32961	-0-	-9757	-0-	29409	2	3552	9	N	3229	2886	1			674
11	39390	X	30295	-0-	-9095	-0-	27218	2	3077	9	N	2797	2938	1			533
12	38905	X	29905	-0-	-9000	-0-	26492	2	3413	9	N	3103	3055	1			581
01	35495	X	28372	-0-	-7123	-0-	25167	2	3205	9	N	2914	2898	1			597
02	30800	X	25334	-0-	-5466	-0-	22594	2	2740	9	N	2491	2526	1			562

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	66120	X	50693	-0-	-15427	-0-	1895 6196	1 9	42602	2	N	5633	5633	1			377
10	63054	X	49356	-0-	-13698	-0-	1804 6104	1 9	41448	2	N	5549	5043	1			883
11	57900	X	45832	-0-	-12068	-0-	1743 5540	1 9	38549	2	N	5036	5341	1			578
12	56203	X	41302	-0-	-14901	-0-	549 5600	1 9	35153	2	N	5091	5233	1			436
01	53475	X	40851	-0-	-12624	-0-	1207 5260	1 9	34384	2	N	4782	4931	1			287
02	47320	X	37906	-0-	-9414	-0-	1128 4719	1 9	32059	2	N	4290	4418	1			159

TEXANA SHEPHERD WELL #: 2H RRCID -> 296835 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13611 - 15615

09	10380	X	8386	-0-	-1994	-0-	7331	2	1055	9	N	959	1050	1			212
10	9889	X	8424	-0-	-1465	-0-	7371	2	1053	9	N	957	896	1			273
11	9570	X	7681	-0-	-1889	-0-	6674	2	1007	9	N	915	987	1			201
12	9641	X	7602	-0-	-2039	-0-	6567	2	1035	9	N	941	913	1			229
01	9021	X	7847	-0-	-1174	-0-	6777	2	1070	9	N	973	1066	1			136
02	7840	X	7128	-0-	-712	-0-	6238	2	890	9	N	809	718	1			227

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	178	1			20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	178	1			20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					112
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

DELFIN OPERATING, LLC 212175
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	125	2	23	9	N	21					167
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	43	2	26	9	N	24	78	1			113
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	82	2	15	9	N	14	79	1			48
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5					53
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	75	2	13	9	N	12					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	119	2	31	9	N	28					212
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	117	2	29	9	N	26					238
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	40	2	41	9	N	37					275
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	9	N	21	163	1			133
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	2	13	9	N	12					145
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	1299	2	366	9	N	333	360	1			190
10	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1227	2	394	9	N	358	364	1			184
11	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1156	2	360	9	N	327	364	1			147
12	1736	N	964	-0-	-772	-0-	692	2	272	9	N	247	331	1			63
01	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	1096	2	295	9	N	268	189	1			142
02	1428	N	1282	-0-	-146	-0-	960	2	322	9	N	293	330	1			105

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
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	176	2	374	9	N	340	360	1			205
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	621	2	427	9	N	388	337	1			256
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	364	2	44	9	N	40	177	1			119
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	359	2	223	9	N	203	187	1			135
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	504	2	245	9	N	223	191	1			167
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	182	169	1			180

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
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1139	2	341	9	N	310	169	1			225
10	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1185	2	306	9	N	278	364	1			139
11	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1130	2	303	9	N	275	179	1			235
12	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1061	2	295	9	N	268	378	1			125
01	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1041	2	319	9	N	290	178	1			237
02	1344	N	1017	-0-	-327	-0-	807	2	210	9	N	191	346	1			82

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
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	911	2	481	9	N	437	360	1			190
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	710	2	229	9	N	208	184	1			214
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	208	2	301	9	N	274	181	1			307
12	1333	N	417	-0-	-916	-0-	337	2	80	9	N	73	188	1			192
01	930	N	448	-0-	-482	-0-	226	2	222	9	N	202	187	1			207
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	335	2	216	9	N	196	189	1			214

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
09	14B2 EXT		130	-0-	130	437	20	4	110	9	N	100					195
10	528	X	91	-0-	-437	-0-	15	4	76	9	N	69	164	1			100
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	20	4	112	9	N	102	162	1			40
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	4	231	9	N	210					250
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	184	1			66

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
09	118080	X	96382	-0-	-21698	-0-	1542	1	93102	2	N	1341	1636	1			289
							263	4	1475	9							
10	113956	X	88752	-0-	-25204	-0-	1593	1	85562	2	N	1282	1058	1			513
							187	4	1410	9							
11	106500	X	82425	-0-	-24075	-0-	1542	1	79502	2	N	1147	1454	1			206
							119	4	1262	9							
12	105741	X	83992	-0-	-21749	-0-	1593	1	80898	2	N	1259	898	1			567
							116	4	1385	9							
01	103478	X	81572	-0-	-21906	-0-	1581	1	78480	2	N	1268	1490	1			345
							116	4	1395	9							
02	89964	X	71568	-0-	-18396	-0-	1439	1	68864	2	N	1070	916	1			499
							88	4	1177	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	359	-0-	-151	-0-	187	1	133	2	N	35	175	1			27
							39	9									
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	218	1	95	2	N	-0-					27
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	102	1	127	2	N	60					87
							66	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	111	1	517	2	N	12					99
							13	9									
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	143	1	369	2	N	30					129
							33	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	106	1	252	2	N	-0-					129

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	324	1	2893	2	N	162	187	1			185
							178	9									
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	408	1	3351	2	N	166	173	1			178
							183	9									
11	2850	X	2764	-0-	-86	-0-	252	1	2358	2	N	140	183	1			135
							154	9									
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	295	1	2547	2	N	148	183	1			100
							163	9									
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	324	1	3298	2	N	160	187	1			73
							176	9									
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	290	1	2718	2	N	197	185	1			85
							217	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					220
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					220
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3					223
12	3100	N	3633	-0-	533	533	3633	2			N	-0-					223
01	2115	N	1582	-0-	-533	-0-	1582	2			N	-0-					223
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					223

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					79
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					79
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					79
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2024

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2023

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2023

CHAMPION UNIT 1 WELL #: RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2023

PRIZE EXPLORATION, LLC 679272
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2022

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2024

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16132 05/28/2025

BSM CANNON A-95 WELL #: 1H RRCID -> 295222 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13686 - 19990

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16131 05/23/2025

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	1348	-0-	-32	-0-	1257	3	91	9	N	83					145
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1563	3	122	9	N	111					256
11	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	1008	3	1	9	N	1					257
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					257
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2537	3	39	9	N	35					292
*02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2537	3	22	9	N	20					312

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
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2076	3	406	9	N	369	349	1			222
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	1940	3	404	9	N	367	353	1			236
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1437	3	356	9	N	324	358	1			202
12	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	1496	3	263	9	N	239	178	1			263
01	2046	N	855	-0-	-1191	-0-	596	3	259	9	N	235	356	1			142
02	1680	N	928	-0-	-752	-0-	596	3	332	9	N	302	174	1			270

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
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2335	3	645	9	N	586	711	1			167
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2409	3	683	9	N	621	532	1			256
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2223	3	655	9	N	595	517	1			334
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2301	3	683	9	N	621	710	1			245
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2164	3	690	9	N	627	680	1			192
*02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2164	3	603	9	N	548	535	1			205

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	17					112
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	85	1			27
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					27
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	794	3	351	9	N	319	358	1			215
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	924	3	308	9	N	280	178	1			317
11	1230	N	911	-0-	-319	-0-	586	3	325	9	N	295	338	1			274
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	869	3	288	9	N	262	180	1			356
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1029	3	297	9	N	270	344	1			282
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1029	3	293	9	N	266	354	1			194

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2486	3	568	9	N	516	349	1			294
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2475	3	532	9	N	484	693	1			85
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1451	3	560	9	N	509	354	1			240
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2327	3	545	9	N	495	513	1			222
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2461	3	579	9	N	526	523	1			225
*02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2461	3	466	9	N	424	507	1			142

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	134	3	50	9	N	45					324
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	129	3	55	9	N	50					374
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	118	3	55	9	N	50					424
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	185	3	50	9	N	45					469
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	146	3	46	9	N	42					511
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	146	3	35	9	N	32					543

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

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-

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					194
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					194
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					194
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	109	3	193	9	N	175					369
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	77	3	133	9	N	121	360	1			130
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	77	3	131	9	N	119	167	1			82

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	411	3	33	9	N	30	167	1			135
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	291	3	44	9	N	40					175
11	390	N	84	-0-	-306	-0-	69	3	15	9	N	14					189
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	327	3	47	9	N	43					232
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	619	3	32	9	N	29					261
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	619	3	25	9	N	23	184	1			100

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

09	4470	X	3569	-0-	-901	-0-	2513	3	1056	9	N	960	880	1			184
10	4464	X	2951	-0-	-1513	-0-	2062	3	889	9	N	808	885	1			107
11	4320	X	2873	-0-	-1447	-0-	1976	3	897	9	N	815	692	1			230
12	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	2602	3	1206	9	N	1096	1086	1			240
01	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	2299	3	1128	9	N	1025	1075	1			190
02	3332	X	3136	-0-	-196	-0-	2299	3	837	9	N	761	717	1			234

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	306	3	118	9	N	107					444
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	306	3	191	9	N	174					618
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	295	3	135	9	N	123	529	1			212
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	313	3	158	9	N	144					356
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	391	3	211	9	N	192	338	1			210
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	391	3	189	9	N	172	175	1			207

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	4458	3	1251	9	N	1137	1060	1			383
10	5859	X	5827	-0-	-32	-0-	4558	3	1269	9	N	1154	1232	1			305
11	5700	X	4750	-0-	-950	-0-	3493	3	1257	9	N	1143	1063	1			385
12	5890	X	4686	-0-	-1204	-0-	3441	3	1245	9	N	1132	1418	1			99
01	5890	X	5355	-0-	-535	-0-	4088	3	1267	9	N	1152	1067	1			184
02	5320	X	5214	-0-	-106	-0-	4088	3	1126	9	N	1024	886	1			322

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4383	-0-	-537	-0-	4075	3	308	9	N	280	352	1			212
10	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	4388	3	332	9	N	302	177	1			337
11	4860	X	3843	-0-	-1017	-0-	3515	3	328	9	N	298	356	1			279
12	5022	X	3871	-0-	-1151	-0-	3586	3	285	9	N	259	359	1			179
01	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	3918	3	343	9	N	312	354	1			137
02	4256	X	4214	-0-	-42	-0-	3918	3	296	9	N	269	182	1			224

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
09	3480	X	3018	-0-	-462	-0-	2679	3	339	9	N	308	353	1			200
10	3720	X	2899	-0-	-821	-0-	2527	3	372	9	N	338	357	1			181
11	3600	X	3293	-0-	-307	-0-	2856	3	437	9	N	397	358	1			220
12	3720	X	3070	-0-	-650	-0-	2631	3	439	9	N	399	347	1			272
01	3224	X	2087	-0-	-1137	-0-	1903	3	184	9	N	167	177	1			262
02	3080	X	2157	-0-	-923	-0-	1903	3	254	9	N	231	167	1			326

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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	3	11	9	N	10					249
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17					266
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	18	3	10	9	N	9	179	1			96
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	55	3	21	9	N	19					115
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	43	3	32	9	N	29					144
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	3	12	9	N	11					155

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
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	2996	3	791	9	N	719	706	1			302
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2539	3	839	9	N	763	619	1			446
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	1832	3	844	9	N	767	887	1			326
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	1736	3	817	9	N	743	682	1			387
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2228	3	836	9	N	760	875	1			272
*02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2228	3	780	9	N	709	515	1			466

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	230	3	219	9	N	199	174	1			155
10	465	N	25	-0-	-440	-0-	8	3	17	9	N	15					170
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	3	3	6	9	N	5					175
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	234	3	254	9	N	231					406
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	223	3	36	9	N	33	352	1			87
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	223	3	79	9	N	72					159

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	122	-0-	-718	-0-	87	3	35	9	N	32					251
10	868	N	98	-0-	-770	-0-	83	3	15	9	N	14	154	1			111
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	890	3	253	9	N	230	181	1			160
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	81	3	66	9	N	60					220
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	41	3	17	9	N	15					235
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	3	851	9	N	774	538	1			471

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1287	-0-	-513	-0-	989	3	298	9	Y	271	354	1			72
10	1674	N	1317	-0-	-357	-0-	1022	3	295	9	Y	268	263	1			77
11	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1080	3	341	9	Y	310	261	1			126
12	1333	N	378	-0-	-955	-0-	344	3	34	9	Y	31	106	1			51
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1269	3	432	9	Y	393	369	1			75
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1269	3	349	9	Y	317	272	1			120

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	20	179	1			164
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	42	3	6	9	N	5					169
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	3	11	9	N	10					179
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	3	8	9	N	7					186
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	45	3	8	9	N	7					193
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	45	3	7	9	N	6					199

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1613	3	370	9	N	336	355	1			292
10	2015	X	1912	-0-	-103	-0-	1583	3	329	9	N	299	356	1			235
11	1950	X	1946	-0-	-4	-0-	1579	3	367	9	N	334	360	1			209
12	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	1551	3	296	9	N	269	182	1			296
01	2046	X	1656	-0-	-390	-0-	1350	3	306	9	N	278	350	1			224
02	1848	X	1701	-0-	-147	-0-	1350	3	351	9	N	319	356	1			187

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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	4137	-0-	-543	-0-	3515	3	622	9	N	565	711	1			120
10	4774	X	3949	-0-	-825	-0-	3296	3	653	9	N	594	534	1			180
11	4620	X	3967	-0-	-653	-0-	3304	3	663	9	N	603	529	1			254
12	4774	X	3159	-0-	-1615	-0-	2491	3	668	9	N	607	540	1			321
01	4309	X	3332	-0-	-977	-0-	2661	3	671	9	N	610	722	1			209
02	3864	X	3248	-0-	-616	-0-	2661	3	587	9	N	534	523	1			220

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	2876	3	550	9	N	500	517	1			172
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	2914	3	608	9	N	553	528	1			197
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2353	3	565	9	N	514	534	1			177
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	1864	3	626	9	N	569	360	1			386
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	1843	3	549	9	N	499	715	1			170
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	1843	3	568	9	N	516	491	1			195

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	970	3	290	9	Y	264	348	1			70
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1032	3	301	9	Y	274	266	1			78
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1117	3	355	9	Y	323	270	1			131
12	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	814	3	265	9	Y	241	251	1			121
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1203	3	331	9	Y	301	350	1			72
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1203	3	323	9	Y	294	254	1			112

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3					170
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	59	3	63	9	N	57					227
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					227
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	31	3	46	9	N	42					269
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	3	10	9	N	9	184	1			94
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	3	1	9	N	1					95

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	112	3	13	9	N	12					147
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	3	6	9	N	5					152
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	N	5					157
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	98	3	6	9	N	5					162
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	3	8	9	N	7					169
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	148	3	11	9	N	10					179

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	537	3	177	9	N	161	161	1			326
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					326
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					326
12	682	N	187	-0-	-495	-0-	187	3			N	-0-					326
01	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	3			N	-0-					326
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	184	3	99	9	N	90	149	1			267

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
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-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8634	3	389	9	N	354	352	1			197
10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	8567	3	437	9	N	397	364	1			230
11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7356	3	409	9	N	372	348	1			254
12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8594	3	449	9	N	408	552	1			110
01	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8202	3	432	9	N	393	359	1			144
02	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8202	3	425	9	N	386	348	1			182

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	335	3	139	9	N	126					199
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	396	3	197	9	N	179	173	1			205
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	321	3	139	9	N	126	176	1			155
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	450	3	162	9	N	147	173	1			129
01	589	N	153	-0-	-436	-0-	22	3	131	9	N	119	180	1			68
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	22	3	156	9	N	142					210

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					266
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	251	3	23	9	N	21	175	1			112
11	450	N	236	-0-	-214	-0-	175	3	61	9	N	55					167
12	372	N	201	-0-	-171	-0-	146	3	55	9	N	50					217
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	221	3	279	9	N	254	182	1			289
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					289

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	865	-0-	-125	-0-	682	3	183	9	N	166	180	1			327
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	494	3	176	9	N	160	176	1			311
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	656	3	239	9	N	217	176	1			352
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	733	3	173	9	N	157	180	1			329
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	518	3	138	9	N	125	180	1			274
02	840	N	733	-0-	-107	-0-	518	3	215	9	N	195	180	1			289

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3268	3	814	9	N	740	701	1			274
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	3539	3	811	9	N	737	876	1			135
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3511	3	822	9	N	747	708	1			174
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3019	3	833	9	N	757	711	1			220
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2274	3	813	9	N	739	717	1			242
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2274	3	772	9	N	702	710	1			234

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	394	-0-	-146	-0-	236	3	158	9	N	144	191	1			202
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	350	3	183	9	N	166	178	1			190
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	612	3	132	9	N	120	176	1			134
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	492	3	149	9	N	135					269
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	406	3	147	9	N	134	181	1			222
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	406	3	45	9	N	41	168	1			95

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
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6502	3	464	9	N	422	350	1			296
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7146	3	482	9	N	438	542	1			192
11	6510	X	6173	-0-	-337	-0-	5702	3	471	9	N	428	368	1			252
12	6727	X	5682	-0-	-1045	-0-	5159	3	523	9	N	475	355	1			372
01	6727	X	6490	-0-	-237	-0-	5987	3	503	9	N	457	715	1			114
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5987	3	404	9	N	367	344	1			137

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	686	3	237	9	N	215	350	1			75
10	1178	N	871	-0-	-307	-0-	673	3	198	9	N	180	168	1			87
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	697	3	320	9	N	291	176	1			202
12	961	N	381	-0-	-580	-0-	175	3	206	9	N	187	180	1			209
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	488	3	277	9	N	252	354	1			107
02	952	N	715	-0-	-237	-0-	488	3	227	9	N	206	174	1			139

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	4276	3	963	9	N	875	1062	1			150
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	4748	3	949	9	N	863	886	1			127
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	4064	3	1016	9	N	924	864	1			187
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	3467	3	977	9	N	888	893	1			182
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3027	3	1046	9	N	951	896	1			237
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3027	3	913	9	N	830	895	1			172

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

09	240	N	110	-0-	-130	-0-	99	3	11	9	N	10					299
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	129	3	25	9	N	23					322
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	139	3	19	9	N	17					339
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	105	3	63	9	N	57					396
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	129	3	1	9	N	1					397
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	129	3	43	9	N	39					436

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1236	3	410	9	N	373	338	1			107
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1328	3	424	9	N	385	357	1			135
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1299	3	399	9	N	363	364	1			134
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1405	3	426	9	N	387	356	1			165
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1388	3	425	9	N	386	357	1			194
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1388	3	490	9	N	445	357	1			282

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1681	3	102	9	N	93	172	1			145
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1384	3	61	9	N	55					200
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1127	3	65	9	N	59	175	1			84
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1217	3	75	9	N	68					152
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1293	3	68	9	N	62					214
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1293	3	83	9	N	75	164	1			125

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

09	8730	X	7471	-0-	-1259	-0-	7146	3	325	9	N	295	360	1			202
10	8959	X	8015	-0-	-944	-0-	7673	3	342	9	N	311	348	1			165
11	8550	X	7661	-0-	-889	-0-	7332	3	329	9	N	299	362	1			102
12	8339	X	7884	-0-	-455	-0-	7534	3	350	9	N	318	186	1			234
01	8339	X	7022	-0-	-1317	-0-	6695	3	327	9	N	297	364	1			167
02	7252	X	6985	-0-	-267	-0-	6695	3	290	9	N	264	339	1			92

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

09	12300	X	11632	-0-	-668	-0-	10683	3	949	9	N	863	703	1			317
10	12555	X	10914	-0-	-1641	-0-	10094	3	820	9	N	745	875	1			187
11	11160	X	10475	-0-	-685	-0-	9605	3	870	9	N	791	681	1			297
12	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	11474	3	855	9	N	777	897	1			177
01	12028	X	12004	-0-	-24	-0-	11098	3	906	9	N	824	720	1			281
02	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11098	3	773	9	N	703	892	1			92

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

09	2100	N	1671	-0-	-429	-0-	1507	3	164	9	N	149	175	1			94
10	2170	N	1688	-0-	-482	-0-	1512	3	176	9	N	160	179	1			75
11	1980	N	1234	-0-	-746	-0-	1018	3	216	9	N	196	177	1			94
12	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	1025	3	198	9	N	180					274
01	1674	N	958	-0-	-716	-0-	784	3	174	9	N	158	362	1			70
02	1148	N	963	-0-	-185	-0-	784	3	179	9	N	163	173	1			60

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
09	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	3			N	-0-					278
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	785	3	212	9	N	193					471
11	1080	N	925	-0-	-155	-0-	713	3	212	9	N	193	165	1			499
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	740	3	166	9	N	151	351	1			299
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	763	3	233	9	N	212	366	1			145
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	763	3	235	9	N	214					359

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

09	3750	X	3360	-0-	-390	-0-	3183	3	177	9	N	161	181	1			119
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4425	3	249	9	N	226	178	1			167
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3844	3	198	9	N	180	178	1			169
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4507	3	216	9	N	196	178	1			187
01	4526	X	4417	-0-	-109	-0-	4176	3	241	9	N	219	184	1			222
*02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4176	3	188	9	N	171	173	1			220

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	704	3	81	9	N	74	177	1			47
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	819	3	61	9	N	55					102
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	713	3	61	9	N	55					157
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	744	3	33	9	N	30					187
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	824	3	21	9	N	19	169	1			37
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	824	3	107	9	N	97					134

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

09	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	9751	3	726	9	N	660	714	1			352
10	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	9765	3	738	9	N	671	714	1			309
11	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11072	3	836	9	N	760	707	1			362
12	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	10999	3	790	9	N	718	708	1			372
01	10819	X	10493	-0-	-326	-0-	9794	3	699	9	N	635	721	1			286
02	11116	X	10538	-0-	-578	-0-	9794	3	744	9	N	676	676	1			286

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2275	3	858	9	N	780	883	1			214
10	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	2251	3	867	9	N	788	713	1			289
11	3030	X	2865	-0-	-165	-0-	2027	3	838	9	N	762	714	1			337
12	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2013	3	900	9	N	818	901	1			254
01	3224	X	2645	-0-	-579	-0-	1882	3	763	9	N	694	724	1			224
02	2912	X	2749	-0-	-163	-0-	1882	3	867	9	N	788	875	1			137

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

09	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1492	3	283	9	N	257	359	1			169
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2226	3	266	9	N	242	177	1			234
11	3000	N	4045	-0-	1045	1045	3748	3	297	9	N	270	332	1			172
12	3100	N	4004	-0-	904	1949	3703	3	301	9	N	274	177	1			269
01	3100	N	2160	-0-	-940	1009	1860	3	300	9	N	273	365	1			177
*02	3178	X	2169	-0-	-1009	-0-	1860	3	309	9	N	281	156	1			302

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

09	3690	X	1746	-0-	-1944	-0-	1486	3	260	9	N	236	161	1			257
10	1829	X	1395	-0-	-434	-0-	1153	3	242	9	N	220	353	1			124
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1573	3	216	9	N	196	176	1			144
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2123	3	275	9	N	250	179	1			215
01	1798	X	1347	-0-	-451	-0-	1049	3	298	9	N	271	357	1			129
02	1680	X	1248	-0-	-432	-0-	1049	3	199	9	N	181	180	1			130

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760	X	5974	-0-	-2786	-0-	4450	3	1524	9	N	1385	1407	1			429
10	9052	X	6298	-0-	-2754	-0-	4564	3	1734	9	N	1576	1586	1			419
11	7980	X	6049	-0-	-1931	-0-	4483	3	1566	9	N	1424	1387	1			456
12	8246	X	5836	-0-	-2410	-0-	4332	3	1504	9	N	1367	1260	1			563
01	7254	X	6216	-0-	-1038	-0-	4563	3	1653	9	N	1503	1610	1			456
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	4563	3	1434	9	N	1304	1246	1			514

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3731	-0-	-619	-0-	2649	3	1082	9	N	984	1029	1			199
10	4464	X	3731	-0-	-733	-0-	2617	3	1114	9	N	1013	1065	1			147
11	4260	X	3078	-0-	-1182	-0-	2023	3	1055	9	N	959	884	1			222
12	4371	X	2907	-0-	-1464	-0-	1767	3	1140	9	N	1036	891	1			367
01	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	2605	3	1074	9	N	976	1072	1			271
*02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	2605	3	980	9	N	891	896	1			266

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	21352	3	2805	9	Y	2550	2439	1			375
10	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	21835	3	2860	9	Y	2600	2748	1			227
11	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	20379	3	2686	9	Y	2442	2245	1			424
12	23343	X	23164	-0-	-179	-0-	20356	3	2808	9	Y	2553	2513	1			464
01	23343	X	22052	-0-	-1291	-0-	19384	3	2668	9	Y	2425	2656	1			233
02	21837	X	21837	-0-	-0-	-0-	19384	3	2453	9	Y	2230	2194	1			269

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36810	X	34720	-0-	-2090	-0-	33697	3	1023	9	Y	930	888	1			137
10	38037	X	35087	-0-	-2950	-0-	34014	3	1073	9	Y	975	1027	1			85
11	36810	X	32720	-0-	-4090	-0-	31665	3	1055	9	Y	959	878	1			166
12	37789	X	33033	-0-	-4756	-0-	31955	3	1078	9	Y	980	967	1			179
01	36921	X	32660	-0-	-4261	-0-	31590	3	1070	9	Y	973	1059	1			93
*02	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	31590	3	935	9	Y	850	840	1			103

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-					-0-
10	2046	X	1082	-0-	-964	-0-	1082	3		N	-0-					-0-
11	1980	X	1310	-0-	-670	-0-	1310	3		N	-0-					-0-
12	2046	X	1589	-0-	-457	-0-	1589	3		N	-0-					-0-
01	2046	X	887	-0-	-1159	-0-	887	3		N	-0-					-0-
02	1232	X	959	-0-	-273	-0-	959	3		N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

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

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	894	-0-	-730	-0-	894	3			N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2025

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

09	8820	X	7860	-0-	-960	-0-	7813	2	47	9	N	43					96
10	8742	X	8004	-0-	-738	-0-	7952	2	52	9	N	47					143
11	8220	X	7404	-0-	-816	-0-	7353	2	51	9	N	46	178	1	1	8	10
12	8339	X	6637	-0-	-1702	-0-	6576	2	61	9	N	55	64	1			1
01	8215	X	6385	-0-	-1830	-0-	6346	2	39	9	N	35					36
02	7336	X	6971	-0-	-365	-0-	6919	2	52	9	N	47					83

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

09	10830	X	8446	-0-	-2384	-0-	8377	2	69	9	N	63					65
10	11191	X	8553	-0-	-2638	-0-	8421	2	132	9	N	120	170	1	2	8	13
11	8220	X	8189	-0-	-31	-0-	8112	2	77	9	N	70					83
12	8742	X	8100	-0-	-642	-0-	8023	2	77	9	N	70	95	1			58
01	8742	X	5742	-0-	-3000	-0-	5701	2	41	9	N	37					95
02	7896	X	6146	-0-	-1750	-0-	6047	2	99	9	N	90	179	1			6

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

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-

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1964	693	3	397	9	Y	361	355	1			223
10	DLQ G-10		999	-0-	999	2963	716	3	283	9	Y	257	179	1			301
11	DLQ G-10		723	-0-	723	3686	512	3	211	9	Y	192	357	1			136
12	3100	N	1018	-0-	-2082	1604	670	3	348	9	Y	316	181	1			271
01	2460	N	856	-0-	-1604	-0-	550	3	306	9	Y	278	354	1			195
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	528	3	277	9	Y	252	180	1			267

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-GOODSON WELL #: 1 RRCID -> 292799 COMPL. DATE 02/16/1951 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5088 - 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
*05	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
*06	660	N	636	-0-	-24 B	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*08 DLQ G-10			674	-0-	674 B	674	674	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 674																	
*09 DLQ G-10			633	-0-	633 B	1307	633	2			Y	-0-					-0-
*10 DLQ G-10			666	-0-	666 B	1973	666	2			Y	-0-					-0-
*11 DLQ G-10			768	-0-	768 B	2741	768	2			Y	-0-					-0-
*12	3000	N	692	-0-	-2308 B	433	692	2			Y	-0-					-0-
*01	1133	N	700	-0-	-433 B	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2025

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	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
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					41
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					41
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					41
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					41
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					41
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					41

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

09	1650	X	1371	-0-	-279	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	960	N	575	-0-	-385	-0-	575	2			N	-0-					35
10	775	N	314	-0-	-461	-0-	306	2	8	9	N	7					42
11	600	N	254	-0-	-346	-0-	251	2	3	9	N	3					45
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1172	2	24	9	N	22					67
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1331	2	8	9	N	7					74
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	2	13	9	N	12					86

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
09	990	N	728	-0-	-262	-0-	728	2			N	-0-					68
10	837	N	309	-0-	-528	-0-	309	2			N	-0-					68
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					68
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					68
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					70
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2					72

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
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4563	2	13	9	N	12	12	8			80
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					80
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					80
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					80
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4345	2	132	9	N	120					200
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					200

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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					157
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					157
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	Y	12					84
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1001	2	17	9	Y	15					99
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	984	2	17	9	Y	15					114
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1163	2	45	9	Y	41					155
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1000	2	6	9	Y	5					160
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	911	2	20	9	Y	18	126	1			52

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					19
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					19
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					19
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					19
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					19
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					19

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	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 #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	55	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	97	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	Y	-0-					-0-
*01	372	N	363	-0-	-9	-0-	77	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	77	1	286	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	87	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	159	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	154	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	174	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	174	1	502	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	70	1	477	2	Y	-0-					14
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	87	1	323	2	Y	-0-					14
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	109	1	395	2	Y	-0-					14
12	558	N	306	-0-	-252	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					14
*01	403	N	96	-0-	-307	-0-	25	1	71	2	Y	-0-					14
02	476	N	96	-0-	-380	-0-	25	1	71	2	Y	-0-					14

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
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	136	1	433	2	Y	-0-					6
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	260	1	727	2	Y	-0-					6
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	106	1	739	2	Y	-0-					6
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	54	1	781	2	Y	-0-					6
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	113	1	455	2	Y	-0-					6
02	784	N	568	-0-	-216	-0-	113	1	455	2	Y	-0-					6

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
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	94	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	107	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-					-0-
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	71	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	71	1	285	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	96	1	201	2	Y	-0-					36
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	147	1	165	2	Y	-0-					36
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	78	1	224	2	Y	-0-					36
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					36
*01	279	N	212	-0-	-67	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					36
02	280	X	212	-0-	-68	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	840	N	248	-0-	-592	-0-	16	1	232	2	Y	-0-			-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	169	1	1439	2	Y	-0-			-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	73	1	1071	2	Y	-0-			-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	Y	-0-			-0-
*01	1085	N	236	-0-	-849	-0-	52	1	184	2	Y	-0-			-0-
02	980	N	236	-0-	-744	-0-	52	1	184	2	Y	-0-			-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	126	1	869	2	Y	-0-			-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	219	1	810	2	Y	-0-			-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	212	1	773	2	Y	-0-			-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	-0-			-0-
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	250	1	720	2	Y	-0-			-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	250	1	720	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	73	1	500	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	125	1	467	2	Y	-0-			-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	122	1	445	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	500	-0-	-89	-0-	27	1	473	2	Y	-0-			-0-
*01	589	N	90	-0-	-499	-0-	23	1	67	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	90	-0-	-442	-0-	23	1	67	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
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	65	1	448	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	112	1	418	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	109	1	399	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	26	1	463	2	Y	-0-			-0-
*01	527	N	500	-0-	-27	-0-	129	1	371	2	Y	-0-			-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	129	1	371	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
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	Y	-0-			3
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-			3
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-			3
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	2	Y	-0-			3
*01	341	N	260	-0-	-81	-0-	58	1	202	2	Y	-0-			3
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	58	1	202	2	Y	-0-			3

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
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	58	1	859	2	Y	-0-			19
10	1023	N	685	-0-	-338	-0-	72	1	613	2	Y	-0-			19
11	900	N	497	-0-	-403	-0-	31	1	466	2	Y	-0-			19
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	55	1	760	2	Y	-0-			19
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	253	1	887	2	Y	-0-			19
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	253	1	887	2	Y	-0-			19

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
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	61	1	413	2	Y	-0-			14
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	109	1	402	2	Y	-0-			14
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	166	1	608	2	Y	-0-			14
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	Y	-0-			14
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	288	1	829	2	Y	-0-			14
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	288	1	829	2	Y	-0-			14

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
09	660	N	476	-0-	-184	-0-	31	1	445	2	Y	-0-			7
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	910	2	Y	-0-			7
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	Y	-0-			7
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	68	1	934	2	Y	-0-			7
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	218	1	767	2	Y	-0-			7
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	218	1	767	2	Y	-0-			7

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
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	96	1	659	2	Y	-0-			15
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	115	1	427	2	Y	-0-			15
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	157	1	572	2	Y	-0-			15
12	775	N	323	-0-	-452	-0-	18	1	305	2	Y	-0-			15
*01	527	N	525	-0-	-2	-0-	135	1	390	2	Y	-0-			15
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	135	1	390	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
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	406	1	852	2	Y	-0-			29
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	750	1	840	2	Y	-0-			29
11	1140	N	845	-0-	-295	-0-	217	1	628	2	Y	-0-			29
12	1302	N	887	-0-	-415	-0-	58	1	829	2	Y	-0-			29
*01	1364	N	425	-0-	-939	-0-	68	1	357	2	Y	-0-			29
02	784	N	425	-0-	-359	-0-	68	1	357	2	Y	-0-			29

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
09	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	151	1	2216	2	Y	-0-			55
10	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	317	1	2701	2	Y	-0-			55
11	3000	N	3036	-0-	36	36	192	1	2844	2	Y	-0-			55
12	2787	N	2751	-0-	-36	-0-	187	1	2564	2	Y	-0-			55
*01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	630	1	2212	2	Y	-0-			55
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	630	1	2212	2	Y	-0-			55

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
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			16
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			16
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	42	1	629	2	Y	-0-			16
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	57	1	784	2	Y	-0-			16
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	183	1	641	2	Y	-0-			16
02	T. A.		824	-0-	824	824	183	1	641	2	Y	-0-			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	64	1	435	2	Y	-0-					18
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	106	1	393	2	Y	-0-					18
11	690	N	478	-0-	-212	-0-	103	1	375	2	Y	-0-					18
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					18
*01	496	N	470	-0-	-26	-0-	121	1	349	2	Y	-0-					18
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	121	1	349	2	Y	-0-					18

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
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	197	1	1354	2	Y	-0-					40
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	380	1	1411	2	Y	-0-					40
11	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	231	1	842	2	Y	-0-					40
12	1271	N	984	-0-	-287	-0-	54	1	930	2	Y	-0-					40
*01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	706	1	2030	2	Y	-0-					40
02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	706	1	2030	2	Y	-0-					40

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
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	145	1	1001	2	Y	-0-					30
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	251	1	933	2	Y	-0-					30
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	244	1	891	2	Y	-0-					30
12	1023	N	607	-0-	-416	-0-	33	1	574	2	Y	-0-					30
*01	1023	N	796	-0-	-227	-0-	205	1	591	2	Y	-0-					30
02	1064	N	796	-0-	-268	-0-	205	1	591	2	Y	-0-					30

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
09	1710	N	1146	-0-	-564	-0-	145	1	1001	2	Y	-0-					50
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	363	1	1351	2	Y	-0-					50
11	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	344	1	1254	2	Y	-0-					50
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	80	1	1381	2	Y	-0-					50
*01	1705	N	1182	-0-	-523	-0-	305	1	877	2	Y	-0-					50
02	1484	N	1182	-0-	-302	-0-	305	1	877	2	Y	-0-					50

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
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-

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	68	1	191	2	Y	-0-					5
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					5
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					5
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					5
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					5

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	1290	N	965	-0-	-325	-0-	122	1	843	2	Y	-0-					36
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	204	1	761	2	Y	-0-					36
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	314	1	1148	2	Y	-0-					36
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	80	1	1380	2	Y	-0-					36
*01	961	N	744	-0-	-217	-0-	192	1	552	2	Y	-0-					36
02	1372	N	744	-0-	-628	-0-	192	1	552	2	Y	-0-					36

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

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-

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

09	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	168	1	1159	2	Y	-0-					41
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	290	1	1081	2	Y	-0-					41
11	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	282	1	1032	2	Y	-0-					41
12	1364	N	729	-0-	-635	-0-	40	1	689	2	Y	-0-					41
*01	1364	N	882	-0-	-482	-0-	228	1	654	2	Y	-0-					41
02	1232	N	882	-0-	-350	-0-	228	1	654	2	Y	-0-					41

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	130	1	831	2	Y	-0-					39
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	275	1	779	2	Y	-0-					39
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	72	1	1069	2	Y	-0-					39
12	899	N	741	-0-	-158	-0-	51	1	690	2	Y	-0-					39
*01	899	N	625	-0-	-274	-0-	132	1	493	2	Y	-0-					39
02	1064	N	625	-0-	-439	-0-	132	1	493	2	Y	-0-					39

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

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-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	554	1	1165	2	Y	-0-					36
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	786	1	881	2	Y	-0-					36
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	296	1	860	2	Y	-0-					36
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	87	1	1247	2	Y	-0-					36
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	232	1	1231	2	Y	-0-					36
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	232	1	1231	2	Y	-0-					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	74	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	146	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	Y	-0-					-0-
*01	465	N	302	-0-	-163	-0-	63	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	302	-0-	-202	-0-	63	1	239	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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	2	Y	-0-					36
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	Y	-0-					36
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					36
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					36
*01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					36
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					36

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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	181	1	380	2	Y	-0-					77
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	279	1	313	2	Y	-0-					77
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	147	1	426	2	Y	-0-					77
12	589	N	349	-0-	-240	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					77
*01	589	N	75	-0-	-514	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					77
02	532	N	75	-0-	-457	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					77

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
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-

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
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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	105	1	1535	2	Y	-0-					20
10	930	N	688	-0-	-242	-0-	72	1	616	2	Y	-0-					20
11	900	N	463	-0-	-437	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					20
12	930	N	366	-0-	-564	-0-	24	1	342	2	Y	-0-					20
*01	682	N	362	-0-	-320	-0-	80	1	282	2	Y	-0-					20
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	80	1	282	2	Y	-0-					20

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	275	1	875	2	Y	-0-					7
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	269	1	748	2	Y	-0-					7
11	810	N	327	-0-	-483	-0-	41	1	286	2	Y	-0-					7
12	961	N	749	-0-	-212	-0-	49	1	700	2	Y	-0-					7
*01	961	N	675	-0-	-286	-0-	135	1	540	2	Y	-0-					7
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	135	1	540	2	Y	-0-					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	73	1	1075	2	Y	-0-					17
10	837	N	744	-0-	-93	-0-	78	1	666	2	Y	-0-					17
11	810	N	623	-0-	-187	-0-	40	1	583	2	Y	-0-					17
12	837	N	466	-0-	-371	-0-	32	1	434	2	Y	-0-					17
*01	744	N	721	-0-	-23	-0-	160	1	561	2	Y	-0-					17
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	160	1	561	2	Y	-0-					17

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	44	1	69	2	N	-0-					147
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					147
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-					147
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	N	-0-					147
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					147
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					147

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	289	1	920	2	Y	-0-					4
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	236	1	660	2	Y	-0-					4
11	870	N	469	-0-	-401	-0-	59	1	410	2	Y	-0-					4
12	899	N	669	-0-	-230	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					4
*01	899	N	430	-0-	-469	-0-	86	1	344	2	Y	-0-					4
02	1120	X	430	-0-	-690	-0-	86	1	344	2	Y	-0-					4

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	158	1	1010	2	Y	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	317	1	899	2	Y	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	823	-0-	-200	-0-	56	1	767	2	Y	-0-					-0-
*01	1023	N	756	-0-	-267	-0-	159	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	756	-0-	-336	-0-	159	1	597	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	253	1	803	2	Y	-0-					4
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	279	1	777	2	Y	-0-					4
11	510	N	302	-0-	-208	-0-	38	1	264	2	Y	-0-					4
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	Y	-0-					4
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	143	1	572	2	Y	-0-					4
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	143	1	572	2	Y	-0-					4

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	119	1	818	2	Y	-0-					25
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	246	1	916	2	Y	-0-					25
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	151	1	550	2	Y	-0-					25
12	744	N	491	-0-	-253	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					25
*01	744	N	693	-0-	-51	-0-	179	1	514	2	Y	-0-					25
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	179	1	514	2	Y	-0-					25

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	108	1	228	2	Y	-0-					36
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	103	1	115	2	Y	-0-					36
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	54	1	159	2	Y	-0-					36
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					36
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	Y	-0-					36
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	30	1	162	2	Y	-0-					36

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
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	519	1	1653	2	Y	-0-					3
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	573	1	1599	2	Y	-0-					3
11	1650	N	754	-0-	-896	-0-	95	1	659	2	Y	-0-					3
12	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	105	1	1505	2	Y	-0-					3
*01	1984	N	1422	-0-	-562	-0-	283	1	1139	2	Y	-0-					3
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	283	1	1139	2	Y	-0-					3

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
09	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	97	1	1438	2	Y	-0-					29
10	1736	N	1249	-0-	-487	-0-	131	1	1118	2	Y	-0-					29
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	84	1	1226	2	Y	-0-					29
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	115	1	1579	2	Y	-0-					29
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	308	1	1084	2	Y	-0-					29
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	308	1	1084	2	Y	-0-					29

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
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	Y	-0-					10
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	96	1	819	2	Y	-0-					10
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	683	2	Y	-0-					10
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	603	2	Y	-0-					10
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	113	1	398	2	Y	-0-					10
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	113	1	398	2	Y	-0-					10

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
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	303	1	964	2	Y	-0-					4
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	358	1	1001	2	Y	-0-					4
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	184	1	1282	2	Y	-0-					4
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	78	1	1131	2	Y	-0-					4
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	250	1	1001	2	Y	-0-					4
02	1372	N	1251	-0-	-121	-0-	250	1	1001	2	Y	-0-					4

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
09	1410	N	1207	-0-	-203	-0-	289	1	918	2	Y	-0-					10
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	372	1	1036	2	Y	-0-					10
11	1020	N	804	-0-	-216	-0-	101	1	703	2	Y	-0-					10
12	1240	N	760	-0-	-480	-0-	50	1	710	2	Y	-0-					10
*01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	276	1	1109	2	Y	-0-					10
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	276	1	1109	2	Y	-0-					10

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

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-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	526	1	1676	2	Y	-0-					18
10	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	354	1	986	2	Y	-0-					18
11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	182	1	1266	2	Y	-0-					18
12	2263	N	1085	-0-	-1178	-0-	71	1	1014	2	Y	-0-					18
*01	1333	N	939	-0-	-394	-0-	187	1	752	2	Y	-0-					18
02	1344	N	939	-0-	-405	-0-	187	1	752	2	Y	-0-					18

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	360	1	1148	2	Y	-0-					15
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	334	1	933	2	Y	-0-					15
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	152	1	1055	2	Y	-0-					15
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	77	1	1116	2	Y	-0-					15
*01	1023	N	847	-0-	-176	-0-	169	1	678	2	Y	-0-					15
02	1120	N	847	-0-	-273	-0-	169	1	678	2	Y	-0-					15

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	116	1	367	2	Y	-0-					10
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	132	1	367	2	Y	-0-					10
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	63	1	436	2	Y	-0-					10
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	62	1	892	2	Y	-0-					10
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	175	1	700	2	Y	-0-					10
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	175	1	700	2	Y	-0-					10

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	64	1	207	2	Y	-0-					10
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	74	1	207	2	Y	-0-					10
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	2	Y	-0-					10
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					10
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	49	1	197	2	Y	-0-					10
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	49	1	197	2	Y	-0-					10

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

09	14B2	EXT	82	-0-	82	83	19	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	436	-0-	436	519	115	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		239	-0-	239	758	30	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	758	X	-0-	-0-	-758	-0-					Y	-0-					-0-
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

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

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	264	1	839	2	Y	-0-					22
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	343	1	958	2	Y	-0-					22
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	94	1	655	2	Y	-0-					22
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	76	1	1087	2	Y	-0-					22
*01	1085	N	491	-0-	-594	-0-	98	1	393	2	Y	-0-					22
02	700	N	491	-0-	-209	-0-	98	1	393	2	Y	-0-					22

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	85	1	579	2	Y	-0-					19
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	146	1	540	2	Y	-0-					19
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	142	1	516	2	Y	-0-					19
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	2	Y	-0-					19
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	167	1	480	2	Y	-0-					19
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	167	1	480	2	Y	-0-					19

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	2	Y	-0-					15
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	72	1	202	2	Y	-0-					15
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	102	1	712	2	Y	-0-					15
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	885	2	Y	-0-					15
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	171	1	685	2	Y	-0-					15
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	171	1	685	2	Y	-0-					15

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
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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

09	2460	N	2261	-0-	-199	-0-	306	1	1955	2	Y	-0-					127
10	3100	N	3337	-0-	237	237	870	1	2467	2	Y	-0-					127
11	3000	N	3496	-0-	496	733	222	1	3274	2	Y	-0-					127
12	3100	N	3546	-0-	446	1179	240	1	3306	2	Y	-0-					127
*01	5420	X	4241	-0-	-1179	-0-	894	1	3347	2	Y	-0-					127
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	894	1	3347	2	Y	-0-					127

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	501	2	Y	-0-					11
10	465	N	374	-0-	-91	-0-	39	1	335	2	Y	-0-					11
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					11
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					11
*01	372	N	358	-0-	-14	-0-	79	1	279	2	Y	-0-					11
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	79	1	279	2	Y	-0-					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	345	1	1096	2	Y	-0-					5
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	510	1	1423	2	Y	-0-					5
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	233	1	1627	2	Y	-0-					5
12	1178	N	966	-0-	-212	-0-	63	1	903	2	Y	-0-					5
*01	1178	N	945	-0-	-233	-0-	189	1	756	2	Y	-0-					5
02	1736	N	945	-0-	-791	-0-	189	1	756	2	Y	-0-					5

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
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	348	1	732	2	Y	-0-					77
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	544	1	609	2	Y	-0-					77
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	286	1	830	2	Y	-0-					77
12	868	N	564	-0-	-304	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					77
*01	868	N	201	-0-	-667	-0-	32	1	169	2	Y	-0-					77
02	1036	N	201	-0-	-835	-0-	32	1	169	2	Y	-0-					77

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
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					12
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	716	2	Y	-0-					12
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	Y	-0-					12
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	651	2	Y	-0-					12
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	152	1	534	2	Y	-0-					12
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	152	1	534	2	Y	-0-					12

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
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					62
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	40	1	294	2	Y	-0-					62
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	2	Y	-0-					62
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					62
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	2	Y	-0-					62
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	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
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-

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
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	123	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	151	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	86	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					-0-
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	82	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	410	-0-	-234	-0-	82	1	328	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
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	127	1	406	2	Y	-0-					7
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	201	1	563	2	Y	-0-					7
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	79	1	554	2	Y	-0-					7
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					7
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	93	1	371	2	Y	-0-					7
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	93	1	371	2	Y	-0-					7

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	63	1	940	2	Y	-0-					17
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	809	2	Y	-0-					17
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	Y	-0-					17
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	2	Y	-0-					17
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	192	1	674	2	Y	-0-					17
02	924	X	866	-0-	-58	-0-	192	1	674	2	Y	-0-					17

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 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
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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3016	-0-	16	16	408	1	2608	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3117	-0-	17	33	813	1	2304	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	921	-0-	-1359	-0-	58	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	2821	N	995	-0-	-1826	-0-	68	1	927	2	Y	-0-					-0-
*01	2821	X	2391	-0-	-430	-0-	504	1	1887	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2391	-0-	-409	-0-	504	1	1887	2	Y	-0-					-0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					40
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					40
11	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	2			Y	-0-					40
12	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			Y	-0-					40
01	0	N	537	-0-	537	-0-	537	2			Y	-0-					40
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					40

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	23	-0-	23	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-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
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-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
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	364	-0-	-318	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	351	-0-	-309	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-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
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	744	-0-	-246	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-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
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	984	-0-	-225	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	694	-0-	-298	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-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
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-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
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					-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
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	185	-0-	-625	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	92	-0-	-590	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-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
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
10	2480	N	1126	-0-	-1354	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					-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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-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
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	493	-0-	-561	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	425	-0-	-595	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	442	-0-	-240	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	1590	-0-	-921	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1359	-0-	-531	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	632	-0-	-918	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1218	-0-	-363	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		56	-0-	56	262	56	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		50	-0-	50	312	50	3			Y	-0-					-0-
11	366	X	54	-0-	-312	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-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
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	157				Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
10	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2		Y	-0-			58
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88				Y	-0-			58
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88				Y	-0-			58
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88				Y	-0-			58
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88				Y	NO RPT			58

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	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 #: 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	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 #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114				Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	1117	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1117				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1117				Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	2112	-0-	2112	3229	2112	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2482	-0-	2482	5711	2482	2		Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			88
10	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	2		Y	-0-			88
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			88
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			88
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			88
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					-0-
*01	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	1780	1137	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1033	-0-	1033	2813	1033	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	DLQ	G-10	89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					45
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					45
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					45
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					45
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					45

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1156	-0-	1156	1156	1156	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1156				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1156				Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	1283	-0-	1283	2439	1283	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1643	-0-	1643	4082	1643	2		Y	-0-			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	86				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	86				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	86				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2		Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			1

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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	51	1	678	3	Y	-0-			-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	710	3	Y	-0-			-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	3	Y	-0-			-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	57	1	700	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1099	-0-	-941	-0-	77	1	1022	3	Y	-0-			-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	101	1	1361	3	Y	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-			-0-
12	1147	N	632	-0-	-515	-0-	45	1	587	3	Y	-0-			-0-
01	1457	N	429	-0-	-1028	-0-	31	1	398	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	1731	-0-	-309	-0-	122	1	1609	3	Y	-0-			-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	142	1	1918	3	Y	-0-			-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	92	1	1319	3	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	108	1	1417	3	Y	-0-			-0-
01	2046	N	1382	-0-	-664	-0-	103	1	1279	3	Y	-0-			-0-
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	205	-0-	-185	-0-	5	1	200	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	332	-0-	-350	-0-	7	1	325	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	247	-0-	-233	-0-	6	1	241	3	Y	-0-			-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	-0-			-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			-0-

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. (I) GAS 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	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	92 6	1 9	1076	3	Y	5	2 1		3
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
09	2610	N	2223	-0-	-387	-0-	2223	3			Y	-0-				-0-
10	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2383	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2403	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	2124	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

09	1740	X	1277	-0-	-463	-0-	33	1	1243	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	42	1	1949	3	Y	6	1	1		5
							7	9								
11	1740	X	1730	-0-	-10	-0-	38	1	1677	3	Y	14	16	1		3
							15	9								
12	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	38	1	1719	3	Y	15	14	1		4
							17	9								
01	1984	X	1962	-0-	-22	-0-	46	1	1899	3	Y	15	15	1		4
							17	9								
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT				4

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	87	1	1151	3	Y	6	6	1		2
							7	9								
10	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	99	1	1343	3	Y	2	4	1		-0-
							2	9								
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	94	1	1339	3	Y	-0-				-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	256	1	1123	3	Y	-0-				-0-
01	1457	N	225	-0-	-1232	-0-	44	1	181	3	Y	-0-				-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT				-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	21	1	780	3	Y	10	10	1		5
							11	9								
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	26	1	1205	3	Y	19	17	1		7
							21	9								
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	3	Y	79	65	1		21
							87	9								
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	29	1	1332	3	Y	98	91	1		28
							108	9								
*01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	27	1	1014	3	Y	81	87	1		22
							89	9								
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT				22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	11	1 3 9	417	3	Y	3	3	1			1
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	11	1 6 9	525	3	Y	5	5	1			1
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	11	1 3 9	475	3	Y	3	3	1			1
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	541	3	Y	3	3	1			1
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	514	3	Y	3	3	1			1
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

09	270	N	176	-0-	-94	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

09	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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 #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	507	3	Y	80	80	1			20
							88	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	Y	81	75	1			26
							89	9									
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	33	1	465	3	Y	34	56	1			4
							37	9									
12	651	N	540	-0-	-111	-0-	34	1	440	3	Y	60	53	1			11
							66	9									
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	37	1	442	3	Y	50	53	1			8
							55	9									
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					8

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3237	-0-	-1383	-0-	84	1	3143	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	4774	X	2826	-0-	-1948	-0-	59	1	2757	3	Y	9	13	1			1
							10	9									
11	4470	X	2875	-0-	-1595	-0-	64	1	2811	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	4619	X	3416	-0-	-1203	-0-	73	1	3343	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3358	-0-	-1013	-0-	79	1	3279	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	29	1	1067	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	32	1	1480	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	32	1	1471	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	32	1	1294	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	7	1	256	3	Y	15	22	1			6
							17	9									
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	8	1	361	3	Y	23	26	1			3
							25	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*01	403	N	381	-0-	-22	-0-	10	1	365	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	981	-0-	-369	-0-	69	1	912	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	958	-0-	-375	-0-	66	1	892	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	67	1	960	3	Y	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	78	1	1030	3	Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	80	1	986	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	8 19	1 9	299	3	Y	17	16	1			8
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	6 15	1 9	284	3	Y	14	20	1			2
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	390	3	Y	23	22	1			3
12	341	N	210	-0-	-131	-0-	4 31	1 9	175	3	Y	28	27	1			4
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	8 24	1 9	365	3	Y	22	23	1			3
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	X	2061	-0-	-159	-0-	2058	3	3	9	Y	3	6	1			3
10	2294	X	2018	-0-	-276	-0-	2010	3	8	9	Y	7					10
11	2220	X	1605	-0-	-615	-0-	1597	3	8	9	Y	7	1	8			16
12	2294	X	1804	-0-	-490	-0-	1800	3	4	9	Y	4	13	1			7
01	2170	X	1382	-0-	-788	-0-	1374	3	8	9	Y	7					14
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

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
09	2970	X	1340	-0-		-1630	-0-		35	1	1303	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
10	3069	X	1496	-0-		-1573	-0-		31	1	1462	3	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
11	1800	X	1299	-0-		-501	-0-		29	1	1270	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1439	-0-		-235	-0-		31	1	1408	3	Y	-0-					-0-
01	1674	X	1281	-0-		-393	-0-		32	1	1249	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-		-1204	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1050	N	660	-0-		-390	-0-		17	1	640	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
10	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-		23	1	1090	3	Y	10	6	1			5
									11	9									
11	990	N	900	-0-		-90	-0-		20	1	867	3	Y	12	14	1			3
									13	9									
12	855	N	855	-0-		-0-	-0-		18	1	825	3	Y	11	11	1			3
									12	9									
*01	1116	N	837	-0-		-279	-0-		20	1	804	3	Y	12	12	1			3
									13	9									
02	840	N	NO RPT	-0-		-840	-0-						Y	NO RPT					3

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

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
09	210	N	124	-0-		-86	-0-		114	3	10	9	Y	9					194
10	315	N	315	-0-		-0-	-0-		308	3	7	9	Y	6					200
11	300	N	177	-0-		-123	-0-		173	3	4	9	Y	4					204
12	341	N	341	-0-		-0-	-0-		341	3			Y	-0-					204
01	354	N	354	-0-		-0-	-0-		329	3	25	9	Y	23					227
02	168	N	NO RPT	-0-		-168	-0-						Y	NO RPT					227

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. 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
09	300	N	221	-0-		-79	-0-		14	1	190	3	Y	15	1	1			14
									17	9									
10	322	N	322	-0-		-0-	-0-		15	1	199	3	Y	98	88	1			24
									108	9									
11	301	N	301	-0-		-0-	-0-		13	1	187	3	Y	92	93	1			23
									101	9									
12	314	N	314	-0-		-0-	-0-		15	1	202	3	Y	88	91	1			20
									97	9									
*01	310	N	205	-0-		-105	-0-		11	1	129	3	Y	59	66	1			13
									65	9									
02	224	N	NO RPT	-0-		-224	-0-						Y	NO RPT					13

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					111
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

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

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	7	3	3	9	Y	3	5	1			2
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	7					9
							8	9									
12	310	N	39	-0-	-271	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	6	1			3
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	880	-0-	-110	-0-	848	2	32	9	Y	29					79
10	1457	N	717	-0-	-740	-0-	700	2	17	9	Y	15					94
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	Y	20					114
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	791	2	20	9	Y	18					132
*01	713	N	619	-0-	-94	-0-	616	2	3	9	Y	3					135
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					135

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					2
10	806	N	425	-0-	-381	-0-	425	2			Y	-0-					2
11	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	2			Y	-0-					2
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			Y	-0-					2
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					2
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	N	3	172	1			26
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	182	3	13	9	N	12					38
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					38
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	158	3	12	9	N	11					49
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					49
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					49

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1043	3			N	-0-					153
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	3			N	-0-					153
11	1110	N	897	-0-	-213	-0-	897	3			N	-0-					153
12	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	3			N	-0-					153
01	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	3			N	-0-					153
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					153

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	62 13	1 9	821	3	Y	12	13	1			3
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	63 14	1 9	852	3	Y	13	13	1			3
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	853	3	Y	14	14	1			3
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	83 14	1 9	1089	3	Y	13	13	1			3
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	72 12	1 9	900	3	Y	11	12	1			2
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 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
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	33	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	370	-0-	-140	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	329	-0-	-198	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	137	-0-	-359	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 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
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-	174	1			24
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					24
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					24
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					24
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	1580	3	Y	2	2	1			1
10	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	45 3	1 9	2119	3	Y	3	3	1			1
11	2100	N	1740	-0-	-360	-0-	39 1	1 9	1700	3	Y	1	2	1			-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	1928	3	Y	1	1	1			-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	2150	3	Y	1	1	1			-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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
MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	1276	-0-	-74	-0-	1241	3	35	9	Y	32					49
10	1395	X	1167	-0-	-228	-0-	1132	3	35	9	Y	32	41	1			40
11	1350	X	1113	-0-	-237	-0-	1068	3	45	9	Y	41	42	1			39
12	1333	X	1055	-0-	-278	-0-	1011	3	44	9	Y	40	67	1			12
*01	1333	X	1165	-0-	-168	-0-	1113	3	52	9	Y	47	47	1			12
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

09	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	83	1	1095	3	Y	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	83	1	1127	3	Y	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	80	1	1143	3	Y	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	92	1	1205	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	83	1	1043	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

09	150	N	88	-0-	-62	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	38	-0-	-117	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

09	900	N	572	-0-	-328	-0-	40	1	530	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	899	N	585	-0-	-314	-0-	40	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	552	-0-	-318	-0-	36	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	596	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	44	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

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		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
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	724	-0-	-446	-0-	46	1	608	3	Y	64	65	1			20
							70	9									
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	64	1	861	3	Y	89	87	1			22
							98	9									
11	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	62	1	891	3	Y	90	91	1			21
							99	9									
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	76	1	994	3	Y	79	81	1			19
							87	9									
*01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	74	1	917	3	Y	77	80	1			16
							85	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					16

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	463	-0-	-767	-0-	12	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	19	1	873	3	Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	19	1	821	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	825	-0-	-74	-0-	19	1	805	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	398	1	2486	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	386	1	2442	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2617	-0-	-383	-0-	322	1	2295	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	379	1	2504	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	368	1	2212	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	NO RPT	-0-	-2436	-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 #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3336	-0-	-264	-0-	525	1	2716	3	Y	86	89	1			22
							95	9									
10	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	645	1	2330	3	Y	91	91	1			22
							100	9									
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	621	1	2448	3	Y	92	93	1			21
							101	9									
12	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	723	1	2530	3	Y	84	85	1			20
							92	9									
01	3441	X	3086	-0-	-355	-0-	670	1	2329	3	Y	79	83	1			16
							87	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					16

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

09	2670	X	76	-0-	-2594	-0-	5	1	68	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2759	X	123	-0-	-2636	-0-	8	1	111	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2670	X	80	-0-	-2590	-0-	5	1	72	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2015	X	64	-0-	-1951	-0-	4	1	58	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	124	X	66	-0-	-58	-0-	5	1	59	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

09	810	N	783	-0-	-27	-0-	55	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	447	-0-	-204	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	529	-0-	-161	-0-	35	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	452	-0-	-354	-0-	32	1	420	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	24	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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 #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	27	3	Y	1	1	1			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	41	3	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3 1	1 9	43	3	Y	1	1	1			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	43	3	Y	1	1	1			-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	42	3	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	180 23	1 9	1291	3	Y	21	13	1			8
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	209 36	1 9	1268	3	Y	33	33	1			8
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	180 37	1 9	1702	3	Y	34	34	1			8
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	201 33	1 9	1533	3	Y	30	31	1			7
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	179 33	1 9	1268	3	Y	30	31	1			6
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	224	-0-	-226	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	171	1	2261	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	155	1	2104	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	138	1	1974	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	424	1	1856	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	454	1	1748	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	570 N	386	-0-	-184	-0-	10 1 2 9		376 3		Y	-0-	1 1				-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9		518 3		Y	2	1 1				1
11	540 N	442	-0-	-98	-0-	10 1 1 9		431 3		Y	1	1 1				1
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9		599 3		Y	4	4 1				1
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9		537 3		Y	4	4 1				1
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	4 1 2 9		145 3		Y	-0-	1 1				-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	5 1 2 9		230 3		Y	2	1 1				1
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9		241 3		Y	2	3 1				-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	8 1 7 9		351 3		Y	6	5 1				1
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	5 1 2 9		236 3		Y	2	3 1				-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	593	-0-	-697	-0-	42	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	1209	X	886	-0-	-323	-0-	61	1	825	3	Y	-0-					-0-
11	1080	X	611	-0-	-469	-0-	40	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	837	X	466	-0-	-371	-0-	33	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	899	X	315	-0-	-584	-0-	21	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	43	1	1626	3	Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	44	1	2058	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	32	1	1400	3	Y	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	46	1	2117	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1421	-0-	-687	-0-	33	1	1388	3	Y	-0-					-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	112	-0-	-458	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

09	2070 N	1894	-0-	-176	-0-	133	1	1761	3	Y	-0-					-0-
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	138	1	1871	3	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1914	-0-	-6	-0-	125	1	1789	3	Y	-0-					-0-
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	145	1	1905	3	Y	-0-					-0-
01	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	146	1	1819	3	Y	-0-					-0-
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

09	480 N	360	-0-	-120	-0-	25	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	358	-0-	-138	-0-	25	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-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 #: 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
09	450	N	6	-0-	-444	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

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

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	349	1	4614	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	5890	X	4983	-0-	-907	-0-	343	1	4639	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5700	X	4527	-0-	-1173	-0-	297	1	4230	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4841	-0-	-1049	-0-	342	1	4499	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	350	1	4387	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	80	-0-	-430	-0-	4	1	75	3	Y	1					1
							1	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	465	N	410	-0-	-55	-0-	16	1	392	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					1

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	174	-0-	174	174	173	3	1	9	Y	1					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					1

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

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		24	-0-	24	48	24	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	26	-0-	26	74	26	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	85	-0-	85	159	85	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	131					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	90	-0-	-220	-0-	4	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10 1 12 9		361	3	Y	11	13	1			4
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5 1 6 9		244	3	Y	5	8	1			1
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	11 1 2 9		482	3	Y	2	2	1			1
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	7 1		319	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9		436	3	Y	1	1	1			-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2460	N	1902	-0-	-558	-0-	48 1 41 9		1813	3	Y	37	34	1			19
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	51 1 44 9		2363	3	Y	40	55	1			4
11	2400	N	1072	-0-	-1328	-0-	24 1		1048	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	1953	N	405	-0-	-1548	-0-	9 1		396	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	391	-0-	-2058	-0-	9 1		382	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-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
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	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
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
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	50	1	1875	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	55	1	2583	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	2580	N	2431	-0-	-149	-0-	54	1	2377	3	Y	-0-					-0-
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	54	1	2484	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2192	-0-	-443	-0-	51	1	2141	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

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		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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1285	3	1	9	Y	1					2
10	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1201	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1118	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1065	3	6	9	Y	5	7	1			2
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	303	1	1537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	353	1	1408	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	246	1	1154	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
12	1612	N	1026	-0-	-586	-0-	130	1	879	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	1612	N	1303	-0-	-309	-0-	266	1	1022	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	553	-0-	-253	-0-	38	1	515	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	36	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	34	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-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 #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2342	-0-	-178	-0-	658	1	1684	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2354	-0-	-250	-0-	620	1	1734	3	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2405	-0-	-115	-0-	658	1	1747	3	Y	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	787	1	1778	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2418	-0-	-31	-0-	764	1	1654	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	721	-0-	-209	-0-	19	1	701	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	961	X	941	-0-	-20	-0-	20	1	915	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
11	990	X	942	-0-	-48	-0-	21	1	903	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
12	1023	X	886	-0-	-137	-0-	19	1	852	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
01	1023	X	666	-0-	-357	-0-	14	1	639	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1963	-0-	-617	-0-	51	1	1895	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
10	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	50	1	2347	3	Y	27	26	1			9
							30	9									
11	2490	X	2280	-0-	-210	-0-	51	1	2208	3	Y	19	24	1			4
							21	9									
12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	53	1	2438	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
01	2449	X	2163	-0-	-286	-0-	51	1	2091	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	2850	X	2190	-0-	-660	-0-	154	1	2035	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2945	X	2228	-0-	-717	-0-	153	1	2075	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1608	-0-	-1152	-0-	105	1	1503	3	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2039	-0-	-689	-0-	144	1	1895	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1657	-0-	-1071	-0-	126	1	1531	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					-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
09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	55	1	726	3	Y	-0-					-0-
10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	58	1	788	3	Y	-0-					-0-
11	781	X	781	-0-	-0-	-0-	51	1	730	3	Y	-0-					-0-
12	806	X	711	-0-	-95	-0-	50	1	661	3	Y	-0-					-0-
01	837	X	639	-0-	-198	-0-	44	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-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
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1080	N	973	-0-	-107	-0-	67	1	889	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	82	1	1106	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
11	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	74	1	1052	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	91	1	1194	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	87	1	1060	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	108	1	1424	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	125	1	1687	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
11	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	117	1	1672	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	125	1	1638	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*01	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	111	1	1322	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	238	1	2279	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	2945	X	1000	-0-	-1945	-0-	98	1	901	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2940	X	15	-0-	-2925	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	10	-0-	-3028	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	17	-0-	-3021	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	111	1	1464	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1085	-0-	-682	-0-	75	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	101	1	1445	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	105	1	1374	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	102	1	1231	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	385	-0-	-35	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	34	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	218	-0-	-382	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	279	-0-	-124	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	963	-0-	-177	-0-	67	1	887	3	Y	8	2	1			7
							9	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	68	1	925	3	Y	46	42	1			11
							51	9									
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	53	1	761	3	Y	41	41	1			11
							45	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	69	1	908	3	Y	43	44	1			10
							47	9									
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	69	1	890	3	Y	38	40	1			8
							42	9									
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	39	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	641	-0-	-103	-0-	44	1	597	3	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	3	Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	42	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1501	N	398	-0-	-1103	-0-	10 30	1 9	358	3	Y	27	33	1			9
10	620	N	538	-0-	-82	-0-	11 30	1 9	497	3	Y	27	26	1			10
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	14 29	1 9	627	3	Y	26	26	1			10
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	13 45	1 9	587	3	Y	41	36	1			15
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12 30	1 9	505	3	Y	27	35	1			7
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	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 #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					14
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					14
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					14
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	29	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*01	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	47	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	399	1	1488	3	Y	264	270	1			69
							290	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	394	1	1442	3	Y	278	279	1			68
							306	9									
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	334	1	1232	3	Y	269	285	1			52
							296	9									
12	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	162	1	765	3	Y	218	208	1			62
							240	9									
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	241	1	1004	3	Y	243	255	1			50
							267	9									
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					50

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

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	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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2047	-0-	-533	-0-	512	1	1534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	693	1	1346	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
11	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	819	1	1487	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	819	1	1288	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	694	1	1190	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					3

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

09	690	N	464	-0-	-226	-0-	458	3	6	9	Y	5					7
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	512	3	9	9	Y	8	6	1			9
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	544	3	11	9	Y	10	9	1			10
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	525	3	15	9	Y	14	20	1			4
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	581	3	18	9	Y	16	16	1			4
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					4

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	230	-0-	-421	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	79	-0-	-431	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	82	1	1087	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	944	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1209	N	777	-0-	-432	-0-	55	1	721	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1023	N	610	-0-	-413	-0-	45	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

09	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	18	9	1			9
							20	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	25	28	1			6
							28	9									
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

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

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	688	3	18	9	Y	16	15	1			4
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	621	3	20	9	Y	18	19	1			3
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	589	3	23	9	Y	21	19	1			5
12	744	N	578	-0-	-166	-0-	557	3	21	9	Y	19	22	1			2
01	651	N	343	-0-	-308	-0-	322	3	21	9	Y	19	17	1			4
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					4

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					40
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					40
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					40
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					40

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	411	1	1582	3	Y	271	277	1			71
							298	9									
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	396	1	1522	3	Y	286	287	1			70
							315	9									
11	2250	N	2019	-0-	-231	-0-	353	1	1347	3	Y	290	293	1			67
							319	9									
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	405	1	1773	3	Y	264	267	1			64
							290	9									
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	413	1	2382	3	Y	250	262	1			52
							275	9									
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	240	-0-	-360	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	150	-0-	-253	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-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
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					107
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					107
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					107
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					107

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
09	1290	X	212	-0-	-1078	-0-	201	3	11	9	Y	10					24
10	1333	X	129	-0-	-1204	-0-	120	3	9	9	Y	8					32
11	360	X	178	-0-	-182	-0-	174	3	4	9	Y	4					36
12	568	X	568	-0-	-0-	-0-	558	3	10	9	Y	9	28	1			17
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	595	3	9	9	Y	8					25
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					1
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1					2
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	3	8	9	Y	7	2	1			7
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	Y	3					10
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	309	3	1	9	Y	1					1
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1					2
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					2
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	175	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	173	3	1	9	Y	1					2
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					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
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	673	3	9	9	Y	8					10
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	3	4	9	Y	4					14
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	650	3	13	9	Y	12					26
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8	22	1			12
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	924	3	7	9	Y	6					18
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1050	N	964	-0-	-86	-0-	913	3	51	9	Y	46	41	1			12
10	1054	N	892	-0-	-162	-0-	838	3	54	9	Y	49	52	1			9
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	901	3	53	9	Y	48	47	1			10
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	917	3	54	9	Y	49	50	1			9
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	865	3	45	9	Y	41	42	1			8
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					8

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	666	-0-	-84	-0-	649	3	17	9	Y	15					22
10	775	X	392	-0-	-383	-0-	392	3			Y	-0-					22
11	630	X	520	-0-	-110	-0-	516	3	4	9	Y	4					26
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	849	3	42	9	Y	38	33	1			31
01	682	X	276	-0-	-406	-0-	273	3	3	9	Y	3					34
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					34

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	112	-0-	-938	-0-	111	3	1	9	Y	1					12
10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	722	3	9	9	Y	8					20
11	540	X	341	-0-	-199	-0-	339	3	2	9	Y	2					22
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	Y	1	17	1			6
*01	744	X	298	-0-	-446	-0-	292	3	6	9	Y	5					11
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					11

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					-0-
12	273	X	138	-0-	-135	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

09	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	240	3	17	9	Y	15					19
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					19
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					19
12	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	3			Y	-0-	15	1			4
*01	124	N	32	-0-	-92	-0-	24	3	8	9	Y	7					11
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					11

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

09	1530	X	690	-0-	-840	-0-	659	3	31	9	Y	28	21	1			10
10	1581	X	673	-0-	-908	-0-	631	3	42	9	Y	38	27	1			21
11	1530	X	604	-0-	-926	-0-	603	3	1	9	Y	1	16	1			6
12	806	X	688	-0-	-118	-0-	658	3	30	9	Y	27	25	1			8
*01	806	X	550	-0-	-256	-0-	524	3	26	9	Y	24	27	1			5
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					5

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

09	300	N	252	-0-	-48	-0-	249	3	3	9	Y	3					9
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					9
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	Y	2					11
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	412	3	35	9	Y	32	16	1			27
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	234	3	3	9	Y	3					30
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					30

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	3	1	9	N	1					100
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					100
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					100
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					100
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					100
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					100

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
09	5040	X	3285	-0-	-1755	-0-	3285	3			Y	-0-					1
10	5115	X	3520	-0-	-1595	-0-	3520	3			Y	-0-					1
11	4890	X	3815	-0-	-1075	-0-	3815	3			Y	-0-					1
12	4836	X	3487	-0-	-1349	-0-	3487	3			Y	-0-					1
01	4371	X	3560	-0-	-811	-0-	3560	3			Y	-0-					1
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					1

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

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

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	3457	-0-	-1133	-0-	3247	3	210	9	Y	191	136	1			69
10	4650	X	3783	-0-	-867	-0-	3620	3	163	9	Y	148	133	1			84
11	4500	X	2557	-0-	-1943	-0-	2553	3	4	9	Y	4	64	1			24
12	4650	X	3284	-0-	-1366	-0-	3112	3	172	9	Y	156	137	1			43
01	4154	X	2980	-0-	-1174	-0-	2850	3	130	9	Y	118	137	1			24
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2280	N	1693	-0-	-587	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1605	-0-	-472	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1264	-0-	-596	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1161	-0-	-575	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	529	-0-	-1083	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

09	3480	X	3197	-0-	-283	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2808	-0-	-633	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	1999	-0-	-1271	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2756	-0-	-623	-0-	2756	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	2981	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

09	600	N	262	-0-	-338	-0-	262	3			Y	-0-					35
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-	23	1			12
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					12
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-	12	1			-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	373	1	3802	3	Y	51	58	1			44
							56	9									
10	4123	X	3008	-0-	-1115	-0-	291	1	2681	3	Y	33	54	1			23
							36	9									
11	3870	X	1591	-0-	-2279	-0-	189	1	1368	3	Y	31					54
							34	9									
12	4371	X	679	-0-	-3692	-0-	88	1	587	3	Y	4	35	1			23
							4	9									
01	4371	X	3408	-0-	-963	-0-	255	1	3064	3	Y	81	80	1			24
							89	9									
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6067	-0-	-443	-0-	6009	3	58	9	Y	53	113	1			60
10	6727	X	860	-0-	-5867	-0-	856	3	4	9	Y	4					64
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					64
12	6665	X	260	-0-	-6405	-0-	251	3	9	9	Y	8	50	1			22
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					22
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					22

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

09	6990	X	5705	-0-	-1285	-0-	5664	3	41	9	N	37					134
10	7099	X	5493	-0-	-1606	-0-	5454	3	39	9	N	35					169
11	6600	X	5101	-0-	-1499	-0-	5056	3	45	9	N	41	172	1			38
12	6510	X	4042	-0-	-2468	-0-	4032	3	10	9	N	9					47
01	6448	X	6259	-0-	-189	-0-	6224	3	35	9	N	32					79
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT					79

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

09	6840	X	6719	-0-	-121	-0-	6696	3	23	9	Y	21	47	1			24
10	7068	X	6817	-0-	-251	-0-	6771	3	46	9	Y	42					66
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6928	3	61	9	Y	55	3	8			118
12	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7699	3	48	9	Y	44	107	1			55
01	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8349	3	78	9	Y	71					126
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					Y	NO RPT					126

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

09	5640	X	7	-0-	-5633	-0-	7	3			Y	-0-					56
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	37	1			19
11	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8409	3	85	9	Y	77					96
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6521	3	116	9	Y	105	101	1			100
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6100	3	107	9	Y	97					197
02	7924	X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					Y	NO RPT					197

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

09	6510	X	4262	-0-	-2248	-0-	4261	3	1	9	Y	1	3	1			1
10	6727	X	6277	-0-	-450	-0-	6274	3	3	9	Y	3					4
11	6510	X	5655	-0-	-855	-0-	5645	3	10	9	Y	9	6	8			7
12	6696	X	3997	-0-	-2699	-0-	3995	3	2	9	Y	2	6	1			3
01	6665	X	4975	-0-	-1690	-0-	4972	3	3	9	Y	3					6
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					6

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	201	1	8570	3	Y	49	57	1			38
							54	9									
10	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	236	1	8986	3	Y	48	42	1			44
							53	9									
11	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	239	1	8976	3	Y	53	45	1			52
							58	9									
12	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	247	1	9362	3	Y	57	61	1			48
							63	9									
01	8215	X	8106	-0-	-109	-0-	217	1	7837	3	Y	47	46	1			49
							52	9									
02	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					Y	NO RPT					49

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
09	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	599	1	16457	3	Y	56	65	1			43
							62	9									
10	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	674	1	17031	3	Y	55	48	1			50
							61	9									
11	17040	X	16675	-0-	-365	-0-	642	1	15967	3	Y	60	51	1			59
							66	9									
12	17701	X	16658	-0-	-1043	-0-	648	1	15940	3	Y	64	69	1			54
							70	9									
01	17763	X	13673	-0-	-4090	-0-	512	1	13108	3	Y	48	52	1			50
							53	9									
02	16044	X	NO RPT	-0-	-16044	-0-					Y	NO RPT					50

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2640	3	24	9	Y	22					152
10	8153	X	5795	-0-	-2358	-0-	5732	3	63	9	Y	57	117	1			92
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					92
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-	77	1			15
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					15
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT					15

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	11156	-0-	-484	-0-	11046	3	110	9	Y	100	110	1	10	8	60
10	12028	X	11495	-0-	-533	-0-	11386	3	109	9	Y	99	80	1			79
11	11640	X	11029	-0-	-611	-0-	10880	3	149	9	Y	135	185	1	22	8	7
12	11780	X	11130	-0-	-650	-0-	11008	3	122	9	Y	111	54	1			64
01	11532	X	11234	-0-	-298	-0-	11105	3	129	9	Y	117	67	1			114
02	10360	X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					Y	NO RPT					114

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	492	1	10926	3	Y	27	32	1			24
							30	9									
10	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	560	1	11406	3	Y	24	34	1			14
							26	9									
11	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	618	1	11209	3	Y	41					55
							45	9									
12	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	672	1	11940	3	Y	30	40	1			45
							33	9									
*01	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	621	1	12325	3	Y	60	72	1			33
							66	9									
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					Y	NO RPT					33

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	456	1	5153	3	Y	71	83	1			62
							78	9									
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	518	1	5550	3	Y	61	86	1			37
							67	9									
11	6000	X	4688	-0-	-1312	-0-	518	1	4059	3	Y	101					138
							111	9									
12	6200	X	5432	-0-	-768	-0-	631	1	4717	3	Y	76	101	1			113
							84	9									
01	6200	X	5436	-0-	-764	-0-	493	1	4791	3	Y	138	183	1			68
							152	9									
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					68

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
09	9000	X	8465	-0-	-535	-0-	8376	3	89	9	Y	81	58	1			29
10	9145	X	8661	-0-	-484	-0-	8589	3	72	9	Y	65	57	1			37
11	8790	X	8167	-0-	-623	-0-	8165	3	2	9	Y	2	28	1			11
12	8990	X	8487	-0-	-503	-0-	8410	3	77	9	Y	70	62	1			19
01	8742	X	7254	-0-	-1488	-0-	7198	3	56	9	Y	51	60	1			10
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	9600	X	6689	-0-	-2911	-0-	153 7	1 9	6529	3	Y	6	7	1			4
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-					-0-
12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					-0-
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	12150	X	11511	-0-	-639	-0-	11447	3	64	9	Y	58	41	1			21
10	12555	X	11867	-0-	-688	-0-	11816	3	51	9	Y	46	41	1			26
11	11850	X	11505	-0-	-345	-0-	11503	3	2	9	Y	2	20	1			8
12	12121	X	6648	-0-	-5473	-0-	6613	3	35	9	Y	32	31	1			9
01	11904	X	9991	-0-	-1913	-0-	9952	3	39	9	Y	35	37	1			7
02	10752	X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	15390	X	14679	-0-	-711	-0-	14657	3	22	9	Y	20	14	1			7
10	15717	X	14974	-0-	-743	-0-	14956	3	18	9	Y	16	14	1			9
11	15120	X	14581	-0-	-539	-0-	14580	3	1	9	Y	1	7	1			3
12	15469	X	14905	-0-	-564	-0-	14886	3	19	9	Y	17	15	1			5
01	15190	X	13130	-0-	-2060	-0-	13117	3	13	9	Y	12	14	1			3
02	13692	X	NO RPT	-0-	-13692	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	1560	X	1093	-0-	-467	-0-	1090	3	3	9	Y	3	7	1			5
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					5
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					5
12	2418	X	120	-0-	-2298	-0-	114	3	6	9	Y	5	4	1			6
01	2418	X	4	-0-	-2414	-0-	4	3			Y	-0-					6
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	8626	-0-	-194	-0-	8560	3	66	9	Y	60	66	1	6	8	36
10	9052	X	8708	-0-	-344	-0-	8642	3	66	9	Y	60	48	1			48
11	8790	X	8307	-0-	-483	-0-	8219	3	88	9	Y	80	111	1	13	8	4
12	9083	X	8414	-0-	-669	-0-	8341	3	73	9	Y	66	32	1			38
01	9083	X	8509	-0-	-574	-0-	8432	3	77	9	Y	70	40	1			68
02	7924	X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					Y	NO RPT					68

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15810	X	13660	-0-	-2150	-0-	13621	3	39	9	Y	35	25	1			13
10	15965	X	13394	-0-	-2571	-0-	13363	3	31	9	Y	28	25	1			16
11	15000	X	11967	-0-	-3033	-0-	11966	3	1	9	Y	1	12	1			5
12	14942	X	12093	-0-	-2849	-0-	12061	3	32	9	Y	29	26	1			8
01	14570	X	9376	-0-	-5194	-0-	9354	3	22	9	Y	20	24	1			4
02	12404	X	NO RPT	-0-	-12404	-0-					Y	NO RPT					4

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15690	X	15240	-0-	-450	-0-	15220	3	20	9	Y	18	13	1			6
10	16213	X	15913	-0-	-300	-0-	15896	3	17	9	Y	15	13	1			8
11	15660	X	15479	-0-	-181	-0-	15471	3	8	9	Y	7	6	1	7	8	2
12	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	15996	3	18	9	Y	16	14	1			4
01	15903	X	13890	-0-	-2013	-0-	13878	3	12	9	Y	11	13	1			2
02	14448	X	NO RPT	-0-	-14448	-0-					Y	NO RPT					2

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	208	1	12452	3	Y	12	14	1			9
							13	9									
10	13082	X	12837	-0-	-245	-0-	231	1	12594	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
11	12630	X	9440	-0-	-3190	-0-	176	1	9252	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
12	13082	X	11106	-0-	-1976	-0-	199	1	10894	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
*01	13082	X	9623	-0-	-3459	-0-	168	1	9443	3	Y	11	10	1			11
							12	9									
02	11816	X	NO RPT	-0-	-11816	-0-					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16410	X	16014	-0-	-396	-0-	463	1	15521	3	Y	27	31	1			21
							30	9									
10	16957	X	16625	-0-	-332	-0-	500	1	16096	3	Y	26	23	1			24
							29	9									
11	16110	X	16061	-0-	-49	-0-	490	1	15539	3	Y	29	25	1			28
							32	9									
12	16647	X	15852	-0-	-795	-0-	506	1	15312	3	Y	31	33	1			26
							34	9									
01	16616	X	14984	-0-	-1632	-0-	445	1	14514	3	Y	23	25	1			24
							25	9									
02	15008	X	NO RPT	-0-	-15008	-0-					Y	NO RPT					24

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	282	1	16896	3	Y	55	63	1			42
							61	9									
10	17701	X	17627	-0-	-74	-0-	309	1	17261	3	Y	52	46	1			48
							57	9									
11	17130	X	15937	-0-	-1193	-0-	298	1	15577	3	Y	56	49	1			55
							62	9									
12	17825	X	16310	-0-	-1515	-0-	294	1	15949	3	Y	61	65	1			51
							67	9									
01	17825	X	14301	-0-	-3524	-0-	234	1	14014	3	Y	48	49	1			50
							53	9									
02	16100	X	NO RPT	-0-	-16100	-0-					Y	NO RPT					50

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14562	3	46	9	Y	42	30	1			15
10	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14766	3	37	9	Y	34	30	1			19
11	14760	X	14271	-0-	-489	-0-	14269	3	2	9	Y	2	15	1			6
12	15252	X	15009	-0-	-243	-0-	14969	3	40	9	Y	36	32	1			10
01	15252	X	11702	-0-	-3550	-0-	11674	3	28	9	Y	25	30	1			5
02	13636	X	NO RPT	-0-	-13636	-0-					Y	NO RPT					5

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10818	-0-	-432	-0-	459	1	10351	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	11532	X	10650	-0-	-882	-0-	446	1	10198	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	11010	X	8548	-0-	-2462	-0-	415	1	8127	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
12	11191	X	9529	-0-	-1662	-0-	491	1	9030	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
*01	11191	X	8549	-0-	-2642	-0-	437	1	8108	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
02	10108	X	NO RPT	-0-	-10108	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	9599	-0-	-1321	-0-	230	1	9319	3	Y	45	52	1			35
							50	9									
10	11284	X	9999	-0-	-1285	-0-	245	1	9704	3	Y	45	39	1			41
							50	9									
11	9960	X	9731	-0-	-229	-0-	239	1	9438	3	Y	49	42	1			48
							54	9									
12	10292	X	9433	-0-	-859	-0-	247	1	9129	3	Y	52	56	1			44
							57	9									
01	10323	X	7942	-0-	-2381	-0-	209	1	7690	3	Y	39	42	1			41
							43	9									
02	9072	X	NO RPT	-0-	-9072	-0-					Y	NO RPT					41

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	303	1	16641	3	Y	50	57	1			38
							55	9									
10	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	336	1	18110	3	Y	48	42	1			44
							53	9									
11	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	333	1	17584	3	Y	53	45	1			52
							58	9									
12	17360	X	15637	-0-	-1723	-0-	304	1	15272	3	Y	55	61	1			46
							61	9									
01	17360	X	16188	-0-	-1172	-0-	271	1	15870	3	Y	43	44	1			45
							47	9									
02	16772	X	NO RPT	-0-	-16772	-0-					Y	NO RPT					45

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16320	X	15444	-0-	-876	-0-	253	1	15157	3	Y	31	36	1			24
							34	9									
10	16864	X	14345	-0-	-2519	-0-	251	1	14061	3	Y	30	26	1			28
							33	9									
11	16080	X	14482	-0-	-1598	-0-	258	1	14188	3	Y	33	28	1			33
							36	9									
12	16368	X	8222	-0-	-8146	-0-	147	1	8052	3	Y	21	36	1			18
							23	9									
01	16275	X	14359	-0-	-1916	-0-	201	1	14123	3	Y	32	17	1			33
							35	9									
02	14420	X	NO RPT	-0-	-14420	-0-					Y	NO RPT					33

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	10756	-0-	-884	-0-	307	1	10407	3	Y	38	44	1			30
							42	9									
10	11625	X	11122	-0-	-503	-0-	341	1	10741	3	Y	36	32	1			34
							40	9									
11	10950	X	9068	-0-	-1882	-0-	387	1	8640	3	Y	37	34	1			37
							41	9									
12	11129	X	9871	-0-	-1258	-0-	308	1	9516	3	Y	43	44	1			36
							47	9									
01	11129	X	6128	-0-	-5001	-0-	373	1	5721	3	Y	31	34	1			33
							34	9									
02	10052	X	NO RPT	-0-	-10052	-0-					Y	NO RPT					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	13028	-0-	-112	-0-	213	1	12741	3	Y	67	77	1			51
							74	9									
10	13578	X	12345	-0-	-1233	-0-	216	1	12059	3	Y	64	56	1			59
							70	9									
11	13140	X	9692	-0-	-3448	-0-	172	1	9447	3	Y	66	60	1			65
							73	9									
12	13454	X	12729	-0-	-725	-0-	227	1	12422	3	Y	73	76	1			62
							80	9									
01	13454	X	12158	-0-	-1296	-0-	172	1	11913	3	Y	66	59	1			69
							73	9									
02	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					69

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	16698	-0-	-162	-0-	274	1	16371	3	Y	48	56	1			37
							53	9									
10	17422	X	16574	-0-	-848	-0-	290	1	16232	3	Y	47	41	1			43
							52	9									
11	16860	X	15578	-0-	-1282	-0-	277	1	15244	3	Y	52	44	1			51
							57	9									
12	17329	X	15916	-0-	-1413	-0-	284	1	15571	3	Y	55	59	1			47
							61	9									
01	17267	X	16525	-0-	-742	-0-	232	1	16239	3	Y	49	45	1			51
							54	9									
02	15596	X	NO RPT	-0-	-15596	-0-					Y	NO RPT					51

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	533	1	11679	3	Y	59	67	1			45
							65	9									
10	12090	X	11199	-0-	-891	-0-	561	1	10577	3	Y	55	49	1			51
							61	9									
11	12270	X	7977	-0-	-4293	-0-	504	1	7405	3	Y	62	53	1			60
							68	9									
12	12679	X	7332	-0-	-5347	-0-	518	1	6742	3	Y	65	70	1			55
							72	9									
*01	12710	X	2278	-0-	-10432	-0-	284	1	1939	3	Y	50	53	1			52
							55	9									
02	11452	X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					Y	NO RPT					52

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21600	X	20480	-0-	-1120	-0-	336	1	20136	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	22320	X	21171	-0-	-1149	-0-	372	1	20793	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	21360	X	20419	-0-	-941	-0-	364	1	20048	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
12	22072	X	19613	-0-	-2459	-0-	351	1	19254	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
*01	21628	X	21628	-0-	-0-	-0-	307	1	21315	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
02	19124	X	NO RPT	-0-	-19124	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	188	1	11245	3	Y	18	21	1			14
							20	9									
10	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	209	1	11669	3	Y	18	16	1			16
							20	9									
11	11550	X	11124	-0-	-426	-0-	198	1	10904	3	Y	20	17	1			19
							22	9									
12	11935	X	11582	-0-	-353	-0-	207	1	11352	3	Y	21	22	1			18
							23	9									
*01	11935	X	11282	-0-	-653	-0-	158	1	11104	3	Y	18	17	1			19
							20	9									
02	10752	X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					Y	NO RPT					19

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					47
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					47
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					47
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	Y	4					51
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					51
02	364	N	27	-0-	-337	-0-	27	2			Y	-0-					51

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

09	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

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-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

09	14B2 EXT		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4211	-0-	4211	4526	4211	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2517	-0-	2517	7043	2517	2			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		1921	-0-	1921	8964	1921	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		1747	-0-	1747	10711	1747	2			Y	-0-					-0-
*02	12261	X	1550	-0-	-10711	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
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-

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

09	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			Y	-0-					1
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					1
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					1
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	855	2	4	9	Y	4					5
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					5
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1489	2	14	9	Y	13	12	1			6

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

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-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

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-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					1
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			Y	-0-					1

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1					1
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					1
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					1

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

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

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

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

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
09	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1267	2			Y	-0-					17
10	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	2			Y	-0-					17
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					17
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					17
*01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					17
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					17

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 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
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-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 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
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-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					28
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					28

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 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
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-

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2026

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

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-

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

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-

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

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-

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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
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-

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	659	-0-	-421	-0-	659	2			N	-0-					28
10	1054	N	744	-0-	-310	-0-	744	2			N	-0-					28
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					28
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					28
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					28
*02	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	2			N	-0-					28

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5860	-0-	-110	-0-	5860	2			Y	-0-					50
10	6169	X	5648	-0-	-521	-0-	5648	2			Y	-0-					50
11	5970	X	5801	-0-	-169	-0-	5801	2			Y	-0-					50
*12	6138	X	3463	-0-	-2675	-0-	3463	2			Y	-0-					50
*01	6045	X	4043	-0-	-2002	-0-	4043	2			Y	-0-					50
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5515	2	136	9	Y	124	159	1			15

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7760	-0-	-220	-0-	462	1	7298	2	N	-0-					20
10	8246	X	7636	-0-	-610	-0-	479	1	7157	2	N	-0-					20
11	7980	X	2919	-0-	-5061	-0-	463	1	2456	2	N	-0-					20
12	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					20
*01	9362	X	7378	-0-	-1984	-0-	266	1	7089	2	N	21					41
							23	9									
02	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	483	1	8656	2	N	223	209	1			55
							245	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	383	1	6048	2	N	-0-					138
10	6386	X	6362	-0-	-24	-0-	399	1	5963	2	N	-0-					138
11	6180	X	2430	-0-	-3750	-0-	386	1	2044	2	N	-0-					138
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					138
*01	6386	X	4373	-0-	-2013	-0-	158	1	4215	2	N	-0-					138
*02	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	324	1	5815	2	N	114	85	1			167
							125	9									

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
09	11730	X	7057	-0-	-4673	-0-	420	1	6637	2	N	-0-					44
10	7502	X	6883	-0-	-619	-0-	431	1	6452	2	N	-0-					44
11	7230	X	2625	-0-	-4605	-0-	409	1	2168	2	N	44					88
							48	9									
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					88
*01	8742	X	6728	-0-	-2014	-0-	242	1	6433	2	N	48					136
							53	9									
02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	394	1	7069	2	N	177	192	1			121
							195	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10710	X	6447	-0-	-4263	-0-	384	1	6063	2	N	-0-					33
10	6789	X	6324	-0-	-465	-0-	396	1	5928	2	N	-0-					33
11	6570	X	2469	-0-	-4101	-0-	392	1	2077	2	N	-0-					33
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					33
*01	7533	X	5131	-0-	-2402	-0-	183	1	4860	2	N	80					113
							88	9									
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	339	1	6075	2	N	144	195	1			62
							158	9									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	9219	-0-	-261	-0-	9219	2			N	-0-					101
10	9796	X	9755	-0-	-41	-0-	9394	2	361	9	N	328	348	1			81
11	9480	X	9047	-0-	-433	-0-	9025	2	22	9	N	20					101
*12	9796	X	7504	-0-	-2292	-0-	7219	2	285	9	N	259	185	1			175
*01	9517	X	7440	-0-	-2077	-0-	7440	2			N	-0-					175
02	8820	X	5176	-0-	-3644	-0-	5003	2	173	9	N	157	180	1			152

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
09	16650	X	15630	-0-	-1020	-0-	15615	2	15	9	Y	14					77
10	16926	X	16300	-0-	-626	-0-	16227	2	73	9	Y	66	85	1			58
11	16350	X	15576	-0-	-774	-0-	15519	2	57	9	Y	52	86	1			24
*12	16895	X	13051	-0-	-3844	-0-	13051	2			Y	-0-					24
*01	16585	X	14982	-0-	-1603	-0-	14895	2	87	9	Y	79	84	1			19
02	14560	X	13223	-0-	-1337	-0-	13131	2	92	9	Y	84	84	1			19

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	13564	-0-	-236	-0-	13546	2	18	9	Y	16					88
10	14260	X	13726	-0-	-534	-0-	13643	2	83	9	Y	75	97	1			66
11	13800	X	13439	-0-	-361	-0-	13374	2	65	9	Y	59	98	1			27
*12	13981	X	13488	-0-	-493	-0-	13487	2	1	9	Y	1					28
*01	14012	X	13460	-0-	-552	-0-	13360	2	100	9	Y	91	97	1			22
02	12544	X	12040	-0-	-504	-0-	11934	2	106	9	Y	96	96	1			22

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					3
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					3
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					3

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

09	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

09	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	2996	2	11	9	N	10					40
10	3441	X	2875	-0-	-566	-0-	2820	2	55	9	N	50	50	1			40
11	3330	X	2126	-0-	-1204	-0-	2126	2			N	-0-					40
12	3441	X	731	-0-	-2710	-0-	731	2			N	-0-					40
01	3441	X	2491	-0-	-950	-0-	2491	2			N	-0-					40
02	2800	X	825	-0-	-1975	-0-	823	2	2	9	N	2	2	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

09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	302	2	31	9	Y	28	26	0			8
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	313	2	34	9	Y	31	33	0			6
*11	300	N	293	-0-	-7	-0-	262	2	31	9	Y	28	28	0			6
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	291	2	33	9	Y	30	33	0			3
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	301	2	40	9	Y	36	31	0			8
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	241	2	26	9	Y	24	27	0			5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

09	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1793	2	10	9	Y	9					23
10	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1814	2	12	9	Y	11	20	1			14
11	1890	N	1696	-0-	-194	-0-	1685	2	11	9	Y	10	21	1			3
12	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1688	2	14	9	Y	13					16
*01	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1704	2	11	9	Y	10	18	1			8
02	1596	N	1516	-0-	-80	-0-	1502	2	14	9	Y	13	16	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1180	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1246	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1243	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1101	2	4	9	Y	4	4	1			2
*01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1263	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1176	N	962	-0-	-214	-0-	958	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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1690	-0-	-320	-0-	1670	2	20	9	Y	18	17	0			5
*10	2046	N	1614	-0-	-432	-0-	1593	2	21	9	Y	19	20	0			4
*11	1890	N	1531	-0-	-359	-0-	1510	2	21	9	Y	19	19	0			4
*12	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1542	2	21	9	Y	19	21	0			2
*01	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1539	2	24	9	Y	22	19	0			5
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	Y	17	18	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1715	2	32	9	Y	29	26	0			8
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1873	2	39	9	Y	35	36	0			7
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1828	2	42	9	Y	38	36	0			9
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1795	2	36	9	Y	33	39	0			3
*01	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	1720	2	44	9	Y	40	34	0			9
02	1708	N	1628	-0-	-80	-0-	1595	2	33	9	Y	30	32	0			7

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	435	2	7	9	Y	6	7	0			1
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	434	2	9	9	Y	8	7	0			2
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	2	11	9	Y	10	10	0			2
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	467	2	10	9	Y	9	9	0			2
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	Y	10	9	0			3
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	394	2	7	9	Y	6	8	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
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	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
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1904	2	19	9	Y	17	18	0			4
10	2108	N	1766	-0-	-342	-0-	1746	2	20	9	Y	18	17	0			5
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2015	2	30	9	Y	27	26	0			6
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2061	2	25	9	Y	23	23	0			6
*01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1965	2	28	9	Y	25	23	0			8
02	1904	N	1501	-0-	-403	-0-	1484	2	17	9	Y	15	20	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
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1415	2	20	9	Y	18	19	0			4
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1364	2	22	9	Y	20	19	0			5
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1412	2	31	9	Y	28	27	0			6
12	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1382	2	25	9	Y	23	23	0			6
*01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1352	2	28	9	Y	25	23	0			8
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1353	2	22	9	Y	20	24	0			4

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
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1336	2	21	9	Y	19	17	0			5
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1319	2	22	9	Y	20	21	0			4
*11	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1189	2	21	9	Y	19	19	0			4
*12	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1133	2	20	9	Y	18	20	0			2
*01	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1139	2	22	9	Y	20	18	0			4
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1144	2	20	9	Y	18	18	0			4

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1330	2	26	9	Y	24	26	0			5
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1310	2	33	9	Y	30	27	0			8
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1367	2	42	9	Y	38	38	0			8
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1401	2	39	9	Y	35	34	0			9
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1439	2	42	9	Y	38	35	0			12
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1257	2	31	9	Y	28	34	0			6

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	896	-0-	-4	-0-	892	2	4	9	Y	4	5	0			1
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	936	2	8	9	Y	7	6	0			2
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1056	2	10	9	Y	9	9	0			2
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1700	2	17	9	Y	15	13	0			4
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1463	2	18	9	Y	16	15	0			5
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7	11	0			1

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

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
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1378	2	4	9	Y	4	4	0			1
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1439	2	7	9	Y	6	6	0			1
*11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1129	2	6	9	Y	5	5	0			1
*12	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1069	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
*01	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1078	2	6	9	Y	5	4	0			1
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1059	2	4	9	Y	4	4	0			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

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
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1211	2	33	9	Y	30	34	0			7
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1239	2	42	9	Y	38	35	0			10
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1052	2	47	9	Y	43	44	0			9
12	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1074	2	41	9	Y	37	37	0			9
*01	1209	N	916	-0-	-293	-0-	879	2	37	9	Y	34	32	0			11
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1121	2	37	9	Y	34	38	0			7

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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

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
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	152	2	109	9	Y	99	88	0			28
*10	279	N	271	-0-	-8	-0-	154	2	117	9	Y	106	113	0			21
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	151	2	128	9	Y	116	111	0			26
*12	279	N	276	-0-	-3	-0-	156	2	120	9	Y	109	125	0			10
*01	279	N	246	-0-	-33	-0-	128	2	118	9	Y	107	94	0			23
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	133	2	103	9	Y	94	97	0			20

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
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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1293	2	11	9	Y	10	11	0			2
10	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1262	2	13	9	Y	12	11	0			3
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1269	2	18	9	Y	16	16	0			3
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	Y	15	14	0			4
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1744	2	23	9	Y	21	18	0			7
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1877	2	20	9	Y	18	21	0			4

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2797	2	29	9	Y	26	23	0			6
10	3100	N	3909	-0-	809	809	3859	2	50	9	Y	45	39	0			12
11	3000	N	3063	-0-	63	872	3012	2	51	9	Y	46	48	0			10
12	3100	N	2973	-0-	-127	745	2932	2	41	9	Y	37	38	0			9
*01	3617	X	2872	-0-	-745	-0-	2827	2	45	9	Y	41	37	0			13
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2421	2	31	9	Y	28	35	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2357	2	6	9	Y	5	6	1			2
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2482	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2423	2	8	9	Y	7	6	1			3
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2083	2	7	9	Y	6	6	1			3
*01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2527	2	8	9	Y	7	6	1			4
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2265	2	7	9	Y	6	6	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

09	480	N	474	-0-	-6	-0-	460	2	14	9	Y	13	12	0			4
*10	527	N	473	-0-	-54	-0-	458	2	15	9	Y	14	15	0			3
*11	510	N	445	-0-	-65	-0-	428	2	17	9	Y	15	15	0			3
*12	496	N	469	-0-	-27	-0-	454	2	15	9	Y	14	16	0			1
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	491	2	21	9	Y	19	16	0			4
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	419	2	14	9	Y	13	14	0			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

09	630	N	455	-0-	-175	-0-	377	2	78	9	Y	71	68	0			20
*10	775	N	448	-0-	-327	-0-	365	2	83	9	Y	75	80	0			15
*11	600	N	413	-0-	-187	-0-	329	2	84	9	Y	76	74	0			17
*12	465	N	402	-0-	-63	-0-	327	2	75	9	Y	68	79	0			6
*01	434	N	340	-0-	-94	-0-	267	2	73	9	Y	66	58	0			14
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	300	2	68	9	Y	62	63	0			13

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	770	2	23	9	Y	21					26
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	781	2	30	9	Y	27	28	1			25
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	764	2	31	9	Y	28	29	1			24
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	825	2	33	9	Y	30	30	1			24
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	818	2	35	9	Y	32	30	1			26
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	719	2	32	9	Y	29	30	1			25

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				Y	-0-					-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	435	2	1	9	Y	1					4
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	448	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	435	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	447	2	2	9	Y	2					3
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	400	2	3	9	Y	3	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	2	9	9	Y	8	8	0			2
10	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1258	2	9	9	Y	8	8	0			2
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1399	2	14	9	Y	13	12	0			3
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	Y	10	10	0			3
*01	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1247	2	11	9	Y	10	10	0			3
02	1316	N	1170	-0-	-146	-0-	1161	2	9	9	Y	8	9	0			2

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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3	2	0			1

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

09	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	1617	2	37	9	Y	34					39
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1760	2	48	9	Y	44	43	1			40
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1702	2	48	9	Y	44	47	1			37
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1756	2	54	9	Y	49	47	1			39
*01	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1633	2	55	9	Y	50	48	1			41
02	1624	N	1329	-0-	-295	-0-	1284	2	45	9	Y	41	46	1			36

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	367	2	11	9	Y	10	12	0			2
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	455	2	18	9	Y	16	14	0			4
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	362	2	19	9	Y	17	17	0			4
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	319	2	13	9	Y	12	13	0			3
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1367	2	66	9	Y	60	44	0			19
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1505	2	58	9	Y	53	61	0			11

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	796	2	19	9	Y	17	16	0			4
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	951	2	28	9	Y	25	22	0			7
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	985	2	35	9	Y	32	32	0			7
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1023	2	32	9	Y	29	29	0			7
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1023	2	35	9	Y	32	29	0			10
02	952	N	871	-0-	-81	-0-	847	2	24	9	Y	22	27	0			5

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	Y	8	8	0			2
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	900	2	9	9	Y	8	8	0			2
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	910	2	12	9	Y	11	11	0			2
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	935	2	11	9	Y	10	10	0			2
*01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	9	0			3
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	845	2	10	9	Y	9	10	0			2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	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
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-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	843	2	80	9	Y	73	78	0			17
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	748	2	88	9	Y	80	76	0			21
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	801	2	122	9	Y	111	109	0			23
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	876	2	116	9	Y	105	102	0			26
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	821	2	119	9	Y	108	100	0			34
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	839	2	99	9	Y	90	105	0			19

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	Y	5					12
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1258	2	7	9	Y	6	11	1			7
11	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1159	2	7	9	Y	6	11	1			2
12	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1144	2	7	9	Y	6					8
*01	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1071	2	4	9	Y	4	9	1			3
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1043	2	9	9	Y	8	8	1			3

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	Y	13	14	0			3
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1659	2	21	9	Y	19	17	0			5
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1680	2	28	9	Y	25	25	0			5
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	2	22	9	Y	20	20	0			5
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1526	2	24	9	Y	22	20	0			7
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1365	2	17	9	Y	15	19	0			3

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	358	2	15	9	Y	14	14	0			3
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	Y	14	13	0			4
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	252	2	17	9	Y	15	16	0			3
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	256	2	15	9	Y	14	14	0			3
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	710	2	46	9	Y	42	32	0			13
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1029	2	55	9	Y	50	53	0			10

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*01	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	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
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	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
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1816	2	17	9	Y	15	15	1			6
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	2	17	9	Y	15	15	1			6
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1635	2	15	9	Y	14	14	1			6
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15	9	Y	14	13	1			7
*01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1429	2	15	9	Y	14	14	1			7
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1440	2	17	9	Y	15	13	1			9

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2114	2	3	9	Y	3	3	0			1
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	9	Y	4	4	0			1
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	1652	N	1523	-0-	-129	-0-	1519	2	4	9	Y	4	4	0			1

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
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	873	2	18	9	Y	16	18	0			4
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	906	2	21	9	Y	19	18	0			5
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1520	2	47	9	Y	43	39	0			9
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1630	2	43	9	Y	39	38	0			10
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1149	2	34	9	Y	31	31	0			10
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	902	2	21	9	Y	19	25	0			4

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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	Y	20	16	0			4
*11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2025	2	24	9	Y	22	20	0			6
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	Y	13	17	0			2
*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	2	14	9	Y	13	12	0			3
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1745	2	22	9	Y	20	19	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	2	0			1
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	Y	3	3	0			1
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3	3	0			1
*12	341	N	332	-0-	-9	-0-	330	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
*01	341	N	312	-0-	-29	-0-	308	2	4	9	Y	4	3	0			1
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	285	2	3	9	Y	3	3	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		355	-0-	355	724	352	2	3	9	Y	3	2	0			1
10	T. A.		368	-0-	368	1092	367	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
11	1456	X	364	-0-	-1092	-0-	361	2	3	9	Y	3	2	0			1
*12	368	X	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
*01	372	N	371	-0-	-1	-0-	368	2	3	9	Y	3	2	0			1
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15	13	0			4
*10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1103	2	15	9	Y	14	15	0			3
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	Y	25	22	0			6
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	Y	28	31	0			3
*01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2008	2	34	9	Y	31	27	0			7
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1936	2	29	9	Y	26	27	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

09	720	N	286	-0-	-434	-0-	283	2	3	9	Y	3	3	0			1
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10	9	0			2
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	Y	10	10	0			2
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	Y	14	15	0			1
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1383	2	21	9	Y	19	16	0			4
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1156	2	15	9	Y	14	15	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3	2	0			1
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	77	2	3	9	Y	3	2	0			1
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
*01	93	N	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	3	2	0			1
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	69	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3918	2	54	9	Y	49	40	0			14
*10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3581	2	52	9	Y	47	52	0			9
*11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3298	2	54	9	Y	49	47	0			11
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3640	2	54	9	Y	49	55	0			5
*01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3579	2	64	9	Y	58	50	0			13
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2707	2	40	9	Y	36	41	0			8

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1855	2	17	9	Y	15	16	0			3
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1763	2	21	9	Y	19	17	0			5
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1719	2	24	9	Y	22	22	0			5
12	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	1676	2	21	9	Y	19	19	0			5
*01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1850	2	24	9	Y	22	20	0			7
02	1624	N	1586	-0-	-38	-0-	1568	2	18	9	Y	16	20	0			3

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1700	2	6	9	Y	5					12
10	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1706	2	7	9	Y	6	11	1			7
11	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1669	2	7	9	Y	6	11	1			2
12	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1695	2	8	9	Y	7					9
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1704	2	6	9	Y	5	10	1			4
02	1568	N	1482	-0-	-86	-0-	1473	2	9	9	Y	8	9	1			3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	889	2	3	9	Y	3	2	0			1
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	Y	3	3	0			1
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	Y	3	3	0			1
*01	899	N	865	-0-	-34	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	0			1
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	851	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

09	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	2732	2	24	9	Y	22	25	0			5
10	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2753	2	30	9	Y	27	25	0			7
11	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	2775	2	39	9	Y	35	35	0			7
12	2945	X	1698	-0-	-1247	-0-	1677	2	21	9	Y	19	21	0			5
*01	2945	X	1884	-0-	-1061	-0-	1860	2	24	9	Y	22	20	0			7
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3564	2	39	9	Y	35	35	0			7

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	0			1
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	159	2	4	9	Y	4	4	0			1
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3	3	0			1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2093	2	37	9	Y	34					41
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2218	2	46	9	Y	42	45	1			38
11	2280	N	2071	-0-	-209	-0-	2025	2	46	9	Y	42	45	1			35
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2167	2	52	9	Y	47	44	1			38
*01	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	2012	2	51	9	Y	46	46	1			38
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1932	2	53	9	Y	48	44	1			42

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
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	327	2	4	9	Y	4	4	0			1
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	0			1
*01	341	N	308	-0-	-33	-0-	304	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	267	2	4	9	Y	4	4	0			1

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
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	814	2	4	9	Y	4					11
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	832	2	7	9	Y	6	10	1			7
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	806	2	6	9	Y	5	10	1			2
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	808	2	7	9	Y	6					8
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	Y	5	9	1			4
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	Y	8	9	1			3

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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	0			1
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	170	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3	3	0			1
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	272	2	7	9	Y	6	5	0			2
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	160	2	3	9	Y	3	4	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
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1570	2	42	9	Y	38					46
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1623	2	51	9	Y	46	50	1			42
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1569	2	53	9	Y	48	50	1			40
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1622	2	57	9	Y	52	51	1			41
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1607	2	57	9	Y	52	50	1			43
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1547	2	62	9	Y	56	50	1			49

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
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5	6	0			1
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	6	0			2
11	600	N	458	-0-	-142	-0-	451	2	7	9	Y	6	7	0			1
12	651	N	422	-0-	-229	-0-	416	2	6	9	Y	5	5	0			1
*01	651	N	549	-0-	-102	-0-	541	2	8	9	Y	7	6	0			2
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5	6	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
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	143	2	4	9	Y	4	4	0			1
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5	5	0			1
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	2	8	9	Y	7	6	0			2
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	Y	6	7	0			1
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	206	2	9	9	Y	8	7	0			2
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	Y	5	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
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1329	2	15	9	Y	14					39
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1030	2	15	9	Y	14	35	1			18
11	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1433	2	20	9	Y	18	30	1			6
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1909	2	34	9	Y	31					37
*01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1973	2	24	9	Y	22	41	1			18
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1698	2	35	9	Y	32	38	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2246	2	7	9	Y	6					14
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2285	2	8	9	Y	7	12	1			9
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2171	2	8	9	Y	7	14	1			2
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2288	2	11	9	Y	10					12
*01	2263	N	1923	-0-	-340	-0-	1916	2	7	9	Y	6	13	1			5
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2046	2	10	9	Y	9	10	1			4

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	Y	14	15	0			3
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1380	2	22	9	Y	20	18	0			5
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1791	2	39	9	Y	35	33	0			7
12	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1075	2	19	9	Y	17	20	0			4
*01	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1018	2	20	9	Y	18	16	0			6
02	1344	N	1000	-0-	-344	-0-	985	2	15	9	Y	14	17	0			3

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	759	-0-	-411	-0-	733	2	26	9	Y	24	24	0			6
10	1302	N	438	-0-	-864	-0-	419	2	19	9	Y	17	18	0			5
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	362	2	20	9	Y	18	19	0			4
12	775	N	366	-0-	-409	-0-	348	2	18	9	Y	16	16	0			4
*01	434	N	297	-0-	-137	-0-	283	2	14	9	Y	13	13	0			4
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	283	2	12	9	Y	11	13	0			2

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	8	0			2
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	2	21	9	Y	19	16	0			5
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1899	2	33	9	Y	30	29	0			6
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1664	2	26	9	Y	24	24	0			6
*01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1478	2	24	9	Y	22	21	0			7
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1367	2	20	9	Y	18	21	0			4

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
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-

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
09	14B	DENY	-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-

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
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	Y	10	9	0			3
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2020	2	12	9	Y	11	12	0			2
*11	960	N	636	-0-	-324	-0-	626	2	10	9	Y	9	9	0			2
*12	1023	N	209	-0-	-814	-0-	207	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
*01	1271	N	113	-0-	-1158	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	919	2	12	9	Y	11	9	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	Y	13	11	0			4
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	Y	13	14	0			3
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1281	2	15	9	Y	14	14	0			3
*12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1315	2	15	9	Y	14	16	0			1
*01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1173	2	17	9	Y	15	13	0			3
02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	1155	2	14	9	Y	13	13	0			3

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
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3971	2	23	9	Y	21	19	0			6
*10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4008	2	25	9	Y	23	24	0			5
*11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3835	2	26	9	Y	24	23	0			6
*12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3884	2	24	9	Y	22	26	0			2
*01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3795	2	30	9	Y	27	23	0			6
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2923	2	19	9	Y	17	19	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6	5	0			2
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	550	2	6	9	Y	5	6	0			1
*11	570	N	504	-0-	-66	-0-	497	2	7	9	Y	6	6	0			1
*12	620	N	534	-0-	-86	-0-	527	2	7	9	Y	6	6	0			1
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	551	2	8	9	Y	7	6	0			2
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	6	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	929	2	7	9	Y	6	5	0			2
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	Y	7	8	0			1
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	Y	8	7	0			2
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1000	2	8	9	Y	7	8	0			1
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10	9	0			2
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	923	2	8	9	Y	7	8	0			1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2193	2	15	9	Y	14	15	0			4
*10	2170	X	1845	-0-	-325	-0-	1832	2	13	9	Y	12	14	0			2
*11	2100	X	1775	-0-	-325	-0-	1760	2	15	9	Y	14	13	0			3
*12	2170	X	1829	-0-	-341	-0-	1816	2	13	9	Y	12	14	0			1
*01	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	1744	2	15	9	Y	14	12	0			3
02	1960	X	1159	-0-	-801	-0-	1150	2	9	9	Y	8	9	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	919	2	22	9	Y	20					25
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	560	2	14	9	Y	13	26	1			12
11	870	N	541	-0-	-329	-0-	524	2	17	9	Y	15	15	1			12
12	899	N	593	-0-	-306	-0-	574	2	19	9	Y	17	16	1			13
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	614	2	20	9	Y	18	16	1			15
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	530	2	19	9	Y	17	17	1			15

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
*01	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

09	1140	N	910	-0-	-230	-0-	901	2	9	9	Y	8					20
10	1116	N	891	-0-	-225	-0-	881	2	10	9	Y	9	18	1			11
11	990	N	806	-0-	-184	-0-	796	2	10	9	Y	9	17	1			3
12	930	N	785	-0-	-145	-0-	775	2	10	9	Y	9					12
*01	899	N	799	-0-	-100	-0-	790	2	9	9	Y	8	14	1			6
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1010	2	14	9	Y	13	14	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	881	2	43	9	Y	39	35	0			11
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	914	2	50	9	Y	45	47	0			9
*11	930	N	929	-0-	-1	-0-	878	2	51	9	Y	46	45	0			10
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	953	2	52	9	Y	47	53	0			4
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	908	2	59	9	Y	54	46	0			12
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	789	2	42	9	Y	38	42	0			8

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1710	2	101	9	Y	92	82	0			26
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1770	2	112	9	Y	102	108	0			20
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1752	2	123	9	Y	112	107	0			25
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1818	2	118	9	Y	107	122	0			10
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1846	2	143	9	Y	130	112	0			28
02	1764	N	1733	-0-	-31	-0-	1626	2	107	9	Y	97	104	0			21

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	2	11	9	Y	10	7	0			3
*10	3100	N	3932	-0-	832	832	3895	2	37	9	Y	34	30	0			7
*11	3000	N	2731	-0-	-269	563	2702	2	29	9	Y	26	27	0			6
*12	3100	N	2637	-0-	-463	100	2612	2	25	9	Y	23	27	0			2
*01	2287	X	2187	-0-	-100	-0-	2162	2	25	9	Y	23	20	0			5
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1973	2	20	9	Y	18	19	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

09	1980	N	1834	-0-	-146	-0-	1826	2	8	9	Y	7	7	0			2
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2251	2	11	9	Y	10	10	0			2
*11	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	1856	2	10	9	Y	9	9	0			2
*12	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1714	2	9	9	Y	8	9	0			1
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14	9	Y	13	11	0			3
02	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1618	2	9	9	Y	8	9	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5038	2	15	9	Y	14	12	0			4
*10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5669	2	17	9	Y	15	16	0			3
*11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5330	2	19	9	Y	17	16	0			4
*12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5422	2	15	9	Y	14	17	0			1
*01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5022	2	19	9	Y	17	14	0			4
02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4707	2	14	9	Y	13	14	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	Y	5	5	0			1
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1316	2	8	9	Y	7	6	0			2
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1426	2	9	9	Y	8	8	0			2
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	Y	7	7	0			2
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1341	2	8	9	Y	7	7	0			2
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1434	2	8	9	Y	7	8	0			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

09	780	N	471	-0-	-309	-0-	465	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	603	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	504	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1			2
*01	620	N	492	-0-	-128	-0-	486	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	415	2	6	9	Y	5	5	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1110	N	871	-0-	-239	-0-	869	2	2	9	Y	2					6
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3	5	1			4
11	960	N	932	-0-	-28	-0-	929	2	3	9	Y	3	6	1			1
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	2	4	9	Y	4					5
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	893	2	4	9	Y	4	5	1			1

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
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
*01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	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
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-

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
09	1080	N	790	-0-	-290	-0-	788	2	2	9	Y	2					4
10	899	N	783	-0-	-116	-0-	781	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	780	N	688	-0-	-92	-0-	685	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	806	N	657	-0-	-149	-0-	655	2	2	9	Y	2					3
*01	775	N	656	-0-	-119	-0-	655	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	Y	5	4	1			2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	Y	15	13	0			4
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	Y	12	14	0			2
*11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1154	2	14	9	Y	13	12	0			3
*12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1222	2	13	9	Y	12	14	0			1
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1234	2	17	9	Y	15	13	0			3
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1063	2	11	9	Y	10	11	0			2

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
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3430	2	79	9	Y	72	74	1			29
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3562	2	84	9	Y	76	75	1			30
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3453	2	80	9	Y	73	72	1			31
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2927	2	86	9	Y	78	71	1			38
*01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3546	2	91	9	Y	83	77	1			44
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3119	2	87	9	Y	79	76	1			47

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	784	2	3	9	Y	3	3	0			1
*10	837	N	828	-0-	-9	-0-	822	2	6	9	Y	5	5	0			1
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5	5	0			1
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
*01	837	N	832	-0-	-5	-0-	825	2	7	9	Y	6	5	0			1
02	784	N	625	-0-	-159	-0-	621	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	786	2	17	9	Y	15	14	0			4
*10	930	N	868	-0-	-62	-0-	847	2	21	9	Y	19	19	0			4
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	819	2	21	9	Y	19	19	0			4
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	856	2	21	9	Y	19	21	0			2
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	884	2	25	9	Y	23	20	0			5
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	Y	17	18	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	239	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	165	2	2	9	Y	2	1	1			1
*01	248	N	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	317	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	341	N	340	-0-	-1	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	305	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		274	-0-	274	615	274	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	998	2	22	9	Y	20	18	0			6
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1331	2	31	9	Y	28	28	0			6
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1012	2	25	9	Y	23	24	0			5
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1070	2	26	9	Y	24	27	0			2
*01	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1130	2	32	9	Y	29	25	0			6
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1049	2	25	9	Y	23	24	0			5

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1584	2	14	9	Y	13	12	0			4
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	2	13	9	Y	12	14	0			2
*11	1920	N	1530	-0-	-390	-0-	1513	2	17	9	Y	15	14	0			3
*12	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1510	2	15	9	Y	14	16	0			1
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	Y	17	14	0			4
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1693	2	17	9	Y	15	16	0			3

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
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2083	2	43	9	Y	39	35	0			11
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2160	2	48	9	Y	44	46	0			9
*11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1996	2	47	9	Y	43	42	0			10
*12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2076	2	46	9	Y	42	48	0			4
*01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2036	2	55	9	Y	50	43	0			11
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1811	2	41	9	Y	37	40	0			8

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
02	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

09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2531	2	7	9	Y	6					16
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2576	2	10	9	Y	9	15	1			10
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2430	2	9	9	Y	8	15	1			3
12	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	2302	2	10	9	Y	9					12
*01	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2439	2	8	9	Y	7	13	1			6
02	2212	N	2155	-0-	-57	-0-	2144	2	11	9	Y	10	12	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

09	1350	N	972	-0-	-378	-0-	965	2	7	9	Y	6					20
10	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	1047	2	10	9	Y	9	18	1			11
11	1350	N	980	-0-	-370	-0-	971	2	9	9	Y	8	16	1			3
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	Y	14					17
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	Y	12	19	1			10
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1401	2	18	9	Y	16	20	1			6

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1454	2	28	9	Y	25	28	0			6
10	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1431	2	34	9	Y	31	29	0			8
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1459	2	46	9	Y	42	41	0			9
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1489	2	40	9	Y	36	36	0			9
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1531	2	45	9	Y	41	37	0			13
02	1400	N	1358	-0-	-42	-0-	1326	2	32	9	Y	29	36	0			6

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

09	3060	X	2354	-0-	-706	-0-	2324	2	30	9	Y	27	30	0			6
10	3162	X	2619	-0-	-543	-0-	2578	2	41	9	Y	37	33	0			10
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2816	2	57	9	Y	52	51	0			11
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2863	2	50	9	Y	45	45	0			11
*01	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2619	2	52	9	Y	47	43	0			15
02	2688	X	2601	-0-	-87	-0-	2560	2	41	9	Y	37	44	0			8

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	4	0			1
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	372	N	172	-0-	-200	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	0			1
*01	372	N	164	-0-	-208	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	0			1
02	280	N	88	-0-	-192	-0-	87	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	2	7	9	Y	6	5	0			2
*10	651	N	620	-0-	-31	-0-	616	2	4	9	Y	4	5	0			1
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	Y	5	5	0			1
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	713	2	7	9	Y	6	6	0			1
*01	620	N	549	-0-	-71	-0-	545	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	496	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	2	9	9	Y	8	9	1			3
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	Y	10	9	1			4
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	351	2	9	9	Y	8	8	1			4
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	295	2	10	9	Y	9	8	1			5
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	367	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	336	2	11	9	Y	10	9	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7	6	1			3
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	642	2	12	9	Y	11	9	1			5
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	637	2	11	9	Y	10	10	1			5
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	Y	13	10	1			8

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	238	2	24	9	Y	22	25	0			5
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	235	2	30	9	Y	27	25	0			7
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	248	2	41	9	Y	37	36	0			8
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	260	2	35	9	Y	32	32	0			8
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	251	2	39	9	Y	35	32	0			11
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	236	2	30	9	Y	27	32	0			6

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	316	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	289	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	299	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	310	N	297	-0-	-13	-0-	294	2	3	9	Y	3	2	0			1
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2185	-0-	-665	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	282	-0-	-1981	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	1017	-0-	-1928	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
*01	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2619	-0-	-41	-0-	2619	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
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2051	2	196	9	Y	178	158	0			50
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1971	2	200	9	Y	182	196	0			36
*11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2215	2	252	9	Y	229	213	0			52
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2139	2	220	9	Y	200	233	0			19
*01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2062	2	255	9	Y	232	201	0			50
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1949	2	204	9	Y	185	195	0			40

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
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	925	-0-	-307	-0-	925	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
09	330	N	189	-0-	-141	-0-	183	2	6	9	Y	5	5	0			1
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	2	7	9	Y	6	6	0			1
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	2	7	9	Y	6	6	0			1
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	196	2	8	9	Y	7	7	0			1
*01	217	N	199	-0-	-18	-0-	192	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	181	2	7	9	Y	6	6	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
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	916	2	6	9	Y	5	5	0			1
*11	930	N	800	-0-	-130	-0-	796	2	4	9	Y	4	4	0			1
*12	961	N	822	-0-	-139	-0-	818	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
*01	930	N	720	-0-	-210	-0-	714	2	6	9	Y	5	4	0			1
02	756	N	693	-0-	-63	-0-	689	2	4	9	Y	4	4	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	265	-0-	-95	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	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
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	305	2	86	9	Y	78	70	0			22
*10	403	N	399	-0-	-4	-0-	307	2	92	9	Y	84	89	0			17
*11	390	N	381	-0-	-9	-0-	285	2	96	9	Y	87	84	0			20
*12	403	N	389	-0-	-14	-0-	299	2	90	9	Y	82	94	0			8
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	557	2	204	9	Y	185	153	0			40
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	605	2	185	9	Y	168	172	0			36

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	109	-0-	-11	-0-	74	2	35	9	Y	32	29	0			9
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	97	2	51	9	Y	46	46	0			9
*11	120	N	94	-0-	-26	-0-	60	2	34	9	Y	31	33	0			7
*12	124	N	119	-0-	-5	-0-	78	2	41	9	Y	37	41	0			3
*01	155	N	130	-0-	-25	-0-	79	2	51	9	Y	46	39	0			10
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	72	2	39	9	Y	35	37	0			8

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	2	0			1
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	0			1
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	0			1
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	130	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
*01	248	N	122	-0-	-126	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	224	N	102	-0-	-122	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	Y	13	11	0			4
*10	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1004	2	17	9	Y	15	16	0			3
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1076	2	20	9	Y	18	17	0			4
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1161	2	20	9	Y	18	20	0			2
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1162	2	24	9	Y	22	19	0			5
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1019	2	17	9	Y	15	17	0			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	859	2	78	9	Y	71	63	0			20
*10	992	N	984	-0-	-8	-0-	895	2	89	9	Y	81	85	0			16
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	848	2	91	9	Y	83	80	0			19
*12	961	N	960	-0-	-1	-0-	873	2	87	9	Y	79	91	0			7
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	924	2	112	9	Y	102	87	0			22
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	859	2	87	9	Y	79	84	0			17

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2101	2	13	9	Y	12	12	1			5
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2098	2	13	9	Y	12	12	1			5
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2019	2	12	9	Y	11	11	1			5
12	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1736	2	13	9	Y	12	11	1			6
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1975	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1785	2	12	9	Y	11	11	1			7

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
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	335	2	3	9	Y	3	2	0			1
10	403	N	312	-0-	-91	-0-	310	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	293	2	3	9	Y	3	2	0			1
*12	341	N	289	-0-	-52	-0-	287	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
*01	310	N	289	-0-	-21	-0-	286	2	3	9	Y	3	2	0			1
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	273	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

*05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*06	630	N	318	-0-	-312	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*07	589	N	254	-0-	-335	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*08	651	N	194	-0-	-457	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1117	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

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

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1179	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1109	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	796	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	989	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1039	2	24	9	N	22	22	0			-0-
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	944	2	57	9	N	52	52	0			-0-
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1013	2	57	9	N	52	52	0			-0-
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1432	2	59	9	N	54	54	0			-0-
*01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1240	2	31	9	N	28	28	1			-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	975	3	52	9	N	47	47	0			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	513	2	17	9	N	15	15	0			-0-
*10	248	N	220	-0-	-28	-0-	205	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	221	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	218	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	229	3	13	9	N	12	12	0			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1430	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	1350	N	40	-0-	-1310	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	1472	-0-	1472	1472	1472	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	1412	-0-	1412	2884	1410	2	2	9	Y	2	1	1			1
*10	DLQ	G-10	1344	-0-	1344	4228	1338	2	6	9	Y	5	4	1			2
*11	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	5568	1333	2	7	9	Y	6	7	1			1
*12	3100	N	1399	-0-	-1701	3867	1391	2	8	9	Y	7	6	1			2
*01	3100	N	1427	-0-	-1673	2194	1414	2	13	9	Y	12	11	1			3
02	2800	N	1277	-0-	-1523	671	1269	3	8	9	Y	7	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1493	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1450	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	713	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1693	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1072	2	17	9	N	15	15	0			-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	928	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	694	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	N	5	5	0			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	113	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	210	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	220	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	228	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	172	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*08	961	N	424	-0-	-537	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*10	992	N	919	-0-	-73	-0-	891	2	28	9	N	25	25	0			-0-
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	908	2	28	9	N	25	25	0			-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1187	2	29	9	N	26	26	0			-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	849	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	954	3	25	9	N	23	23	0			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*09	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	193	2	110	9	N	100	100	0			-0-
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	689	2	216	9	N	196	196	0			-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	124	2	222	9	N	202	202	0			-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	54	2	117	9	N	106	106	1			-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	547	3	196	9	N	178	178	0			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		402	-0-	402	402	402	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		386	-0-	386	788	386	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		799	-0-	799	1587	798	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	DLQ G-10		342	-0-	342	1929	341	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	2234	N	305	-0-	-1929	-0-	302	2	3	9	Y	3	2	1			1
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		283	-0-	283	731	280	2	3	9	Y	3	2	1			1
*10	DLQ G-10		456	-0-	456	1187	448	2	8	9	Y	7	7	1			1
*11	DLQ G-10		182	-0-	182	1369	173	2	9	9	Y	8	7	1			2
*12	1631	N	262	-0-	-1369	-0-	238	2	24	9	Y	22	19	1			5
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	194	2	19	9	Y	17	17	1			5
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	301	3	24	9	Y	22	23	1			4

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

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

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	620	N	54	-0-	-566	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	1260	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		921	-0-	921	2181	921	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		599	-0-	599	2780	599	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		501	-0-	501	3281	501	2			Y	-0-					-0-
*12	3443	X	162	-0-	-3281	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*01	1302	X	584	-0-	-718	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	558	N	275	-0-	-283	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*09	390	N	336	-0-	-54	-0-	326	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*11	390	N	130	-0-	-260	-0-	120	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	277	3	9	9	N	8	8	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
*05	806	N	369	-0-	-437	-0-	335	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	391	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	324	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	668	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	413	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	583	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
*05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*10	372	N	369	-0-	-3	-0-	368	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	390	N	345	-0-	-45	-0-	344	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1	1	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
*05	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*06	570	N	36	-0-	-534	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*07	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*11	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*08	341	N	338	-0-	-3	-0-	316	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	107	2	46	9	N	42	42	0			-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	234	2	35	9	N	32	32	0			-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	142	2	35	9	N	32	32	0			-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	183	2	36	9	N	33	33	0			-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	164	2	19	9	N	17	17	1			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	128	3	32	9	N	29	29	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
*06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
*07	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1345	-0-	1345	1345	1345	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2603	1257	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	DLQ G-10		1290	-0-	1290	3893	1290	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1258	-0-	1258	5151	1258	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1212	-0-	-1888	3263	1212	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1281	-0-	-1819	1444	1281	2			Y	-0-					-0-
02	2587	N	1143	-0-	-1444	-0-	1143	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
*05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2199	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2371	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1448	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1705	N	310	-0-	-1395	-0-	287	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
*01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*06	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*07	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*08	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*09	600	N	95	-0-	-505	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*10	682	N	375	-0-	-307	-0-	371	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	8	8	0			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	0			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	904	3	8	9	N	7	7	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
*05	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*06	900	N	76	-0-	-824	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*11	1050	N	887	-0-	-163	-0-	879	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	812	N	752	-0-	-60	-0-	745	3	7	9	N	6	6	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
*05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	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 #: 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
*05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	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
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1362	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1216	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	589	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1333	N	783	-0-	-550	-0-	760	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	1290	X	542	-0-	-748	-0-	520	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	1333	X	380	-0-	-953	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*11	1290	X	1017	-0-	-273	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*01	775	X	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	952	X	694	-0-	-258	-0-	694	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
*05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
*06	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*07	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
*08	3596	X	2925	-0-	-671	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*09	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
*10	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
*11	3360	X	2691	-0-	-669	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*12	3472	X	2718	-0-	-754	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*01	3131	X	2372	-0-	-759	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1911	-0-	-917	-0-	1911	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
*05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2551	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2546	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2548	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2547	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2469	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*10	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2334	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*11	2460	N	2202	-0-	-258	-0-	2195	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2325	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2229	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	3	6	9	N	5	5	0			-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*08	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	2511	X	1766	-0-	-745	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
*06	2250	X	1613	-0-	-637	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
*07	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1837	-0-	1837	1837	1837	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1812	-0-	1812	3649	1812	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2186	-0-	2186	5835	2186	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2120	-0-	2120	7955	2120	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1918	-0-	-1182	6773	1918	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	3673					Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1849	-0-	-951	2722	1849	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
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*11	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	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
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*08	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2134	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2132	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2082	2	11	9	N	10	10	0			-0-
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2198	2	11	9	N	10	10	0			-0-
*01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2351	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2054	3	10	9	N	9	9	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
*05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	112	N	14	-0-	-98	-0-	14	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
*05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*06	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	684	2	12	9	N	11	11	0			-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	498	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	425	3	9	9	N	8	8	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*08	589	N	289	-0-	-300	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	102	2	56	9	N	51	51	0			-0-
*11	180	N	101	-0-	-79	-0-	31	2	70	9	N	64	64	0			-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	80	2	73	9	N	66	66	0			-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	218	2	39	9	N	35	35	1			-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	69	3	64	9	N	58	58	0			-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*10	310	N	270	-0-	-40	-0-	267	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	300	N	254	-0-	-46	-0-	250	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	213	3	4	9	N	4	4	0			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*09	960	N	920	-0-	-40	-0-	919	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*10	899	N	887	-0-	-12	-0-	883	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	924	N	549	-0-	-375	-0-	546	3	3	9	N	3	3	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*07	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*08	1271	N	884	-0-	-387	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	291	2	50	9	N	45	45	0			-0-
*10	217	N	216	-0-	-1	-0-	163	2	53	9	N	48	48	0			-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	528	2	54	9	N	49	49	0			-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	402	2	55	9	N	50	50	0			-0-
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	338	2	29	9	N	26	26	1			-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	273	3	48	9	N	44	44	0			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*06	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*07	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*08	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*08	1302	N	996	-0-	-306	-0-	994	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*09	1260	N	903	-0-	-357	-0-	899	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	933	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	960	N	883	-0-	-77	-0-	880	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	N	3	3	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
*05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*08	1085	N	935	-0-	-150	-0-	934	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*10	1116	N	989	-0-	-127	-0-	987	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	938	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	896	N	807	-0-	-89	-0-	805	3	2	9	N	2	2	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1449	2	29	9	N	26	26	0			-0-
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1126	2	40	9	N	36	36	0			-0-
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1027	2	41	9	N	37	37	0			-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1050	2	42	9	N	38	38	0			-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	2	22	9	N	20	20	1			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	883	3	36	9	N	33	33	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
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1258	2	24	9	N	22	22	0			-0-
*11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1263	2	25	9	N	23	23	0			-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1346	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1178	3	23	9	N	21	21	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
*05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	400	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
*05	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*06	1680	N	388	-0-	-1292	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*07	1705	N	107	-0-	-1598	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3030	-0-	30	256	3027	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*10	3026	N	2770	-0-	-256	-0-	2761	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*11	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1699	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*12	1736	X	1485	-0-	-251	-0-	1476	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*01	1736	X	486	-0-	-1250	-0-	482	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	1568	X	996	-0-	-572	-0-	988	3	8	9	N	7	7	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
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*08	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*09	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1828	2	84	9	N	76	76	0			-0-
*11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1299	2	85	9	N	77	77	0			-0-
*12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1713	2	87	9	N	79	79	0			-0-
*01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1558	2	46	9	N	42	42	1			-0-
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1284	3	77	9	N	70	70	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
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	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
*05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1676	2	67	9	N	61	61	0			-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	519	2	53	9	N	48	48	0			-0-
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	738	2	66	9	N	60	60	0			-0-
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1252	2	46	9	N	42	42	0			-0-
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1041	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1270	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1444	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19	9	N	17	17	0			-0-
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1396	3	17	9	N	15	15	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
*05	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*08	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*11	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*07	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*09	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*11	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1814	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1372	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1348	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1388	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1435	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1602	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1636	3	4	9	N	4	4	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
*05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*09	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	993	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1011	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	938	3	1	9	N	1	1	0			-0-

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
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1988	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1953	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2039	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2425	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2262	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2187	2	12	9	N	11	11	0			-0-
*11	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1798	2	11	9	N	10	10	0			-0-
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	2	11	9	N	10	10	0			-0-
*01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1787	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1590	3	10	9	N	9	9	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
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*11	1200	N	845	-0-	-355	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	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
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		970	-0-	970	970	970	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		848	-0-	848	1818	848	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		873	-0-	873	2691	873	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		815	-0-	815	3506	815	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	795	-0-	-2305	1201	795	2			Y	-0-					-0-
*01	2031	N	830	-0-	-1201	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*08	1798	N	1378	-0-	-420	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*09	1740	N	1238	-0-	-502	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*10	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1063	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
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*08	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*09	810	N	220	-0-	-590	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1871	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1149	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1133	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1126	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	945	3	7	9	N	6	6	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
*05	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*08	930	N	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4489	-0-	1389	1389	4489	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2635	-0-	-365	1024	2635	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2509	-0-	-591	433	2509	2			N	-0-					-0-
*01	2809	N	2376	-0-	-433	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	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
*05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*06	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*11	990	N	955	-0-	-35	-0-	954	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9	N	1	1	0			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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 #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	0			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	0			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	0			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	0			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
*06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
*07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
*08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
*09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
*11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
*06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
*07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3028	-0-	3028	3028	3028	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		2645	-0-	2645	5673	2645	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2714	-0-	2714	8387	2714	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2580	-0-	2580	10967	2580	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2479	-0-	-621	10346	2479	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2430	-0-	-670	9676	2430	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2379	-0-	-421	9255	2379	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*09	990	N	897	-0-	-93	-0-	889	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*10	1023	N	629	-0-	-394	-0-	623	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	575	3	6	9	N	5	5	0			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	446	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	360	N	148	-0-	-212	-0-	122	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	374	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	551	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	2	19	9	N	17	17	0			-0-
*10	372	N	213	-0-	-159	-0-	199	2	14	9	N	13	13	0			-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	N	13	13	0			-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	406	2	14	9	N	13	13	0			-0-
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	352	3	13	9	N	12	12	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3318	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3264	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3255	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3220	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3058	2	13	9	N	12	12	0			-0-
*10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3216	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2937	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2560	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2775	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2313	3	3	9	N	3	3	0			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2604	N	2408	-0-	-196	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*06	2520	N	31	-0-	-2489	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
*08	2914	X	1785	-0-	-1129	-0-	1741	2	44	9	N	40	40	0			-0-
*09	2820	X	349	-0-	-2471	-0-	162	2	187	9	N	170	170	0			-0-
*10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4552	2	139	9	N	126	126	0			-0-
*11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3098	2	140	9	N	127	127	0			-0-
*12	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1777	2	144	9	N	131	131	0			-0-
*01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2530	2	76	9	N	69	69	1			-0-
02	2632	X	2426	-0-	-206	-0-	2299	3	127	9	N	115	115	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*09	1680	N	885	-0-	-795	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*08	1023	N	793	-0-	-230	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*09	1050	N	257	-0-	-793	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1118	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	980	N	942	-0-	-38	-0-	939	3	3	9	N	3	3	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
*05	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	2233	2	34	9	Y	31	31	0			-0-
*06	2220	N	1512	-0-	-708	-0-	1486	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
*07	2294	N	405	-0-	-1889	-0-	372	2	33	9	Y	30	30	0			-0-
*08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	21	21	0			-0-
*09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	20	20	0			-0-
*10	3100	N	3747	-0-	647	647	3693	2	54	9	Y	49	49	0			-0-
*11	3000	N	3143	-0-	143	790	3076	2	67	9	Y	61	61	0			-0-
*12	3100	N	2528	-0-	-572	218	2459	2	69	9	Y	63	63	0			-0-
*01	1832	N	1614	-0-	-218	-0-	1578	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
*02	2072	X	1444	-0-	-628	-0-	1383	3	61	9	Y	55	55	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	560	N	263	-0-	-297	-0-	263	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
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*08	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*09	870	N	578	-0-	-292	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*10	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		493	-0-	493	691	493	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		515	-0-	515	1206	515	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		493	-0-	493	1699	493	2			Y	-0-					-0-
*12	2168	N	469	-0-	-1699	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	746	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	840	N	603	-0-	-237	-0-	577	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	835	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	813	2	39	9	N	35	35	0			-0-
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	712	2	64	9	N	58	58	0			-0-
*10	837	N	806	-0-	-31	-0-	759	2	47	9	N	43	43	0			-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	697	2	48	9	N	44	44	0			-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	790	2	50	9	N	45	45	0			-0-
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	516	2	26	9	N	24	24	1			-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	567	3	44	9	N	40	40	0			-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

*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-

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
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

*05	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*06	1080	N	346	-0-	-734	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*07	1116	N	200	-0-	-916	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*09	330	N	27	-0-	-303	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1595	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	335	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	201	3	8	9	N	7	7	0			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*08	1860	N	974	-0-	-886	-0-	972	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*09	1800	N	126	-0-	-1674	-0-	119	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*10	1302	N	141	-0-	-1161	-0-	137	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*11	870	N	128	-0-	-742	-0-	124	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	3	4	9	N	4	4	0			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

*05	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*11	630	N	547	-0-	-83	-0-	540	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7	9	N	6	6	0			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
*06	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
*07	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		629	-0-	629	629	629	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		593	-0-	593	1222	593	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		626	-0-	626	1848	626	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		628	-0-	628	2476	628	2			Y	-0-					-0-
*12	3081	N	605	-0-	-2476	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-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 #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1799	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1483	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1738	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1764	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1736	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*10	1736	N	1332	-0-	-404	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	1650	N	1311	-0-	-339	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	3	1	9	N	1	1	0			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	279	N	224	-0-	-55	-0-	190	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	180	N	31	-0-	-149	-0-	5	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	245	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	21	21	0			-0-
*09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	20	20	0			-0-
*10	248	N	78	-0-	-170	-0-	61	2	17	9	N	15	15	0			-0-
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	424	2	143	9	N	130	130	0			-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	145	2	212	9	N	193	193	0			-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	115	2	111	9	N	101	101	1			-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	202	3	187	9	N	170	170	0			-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
*06	1380	N	51	-0-	-1329	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1664	-0-	1664	1664	1664	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1659	-0-	1659	3323	1659	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1648	-0-	1648	4971	1648	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1554	-0-	1554	6525	1554	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1692	-0-	-1408	5117	1692	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1800	-0-	-1300	3817	1800	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1566	-0-	-1234	2583	1566	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	289	2	48	9	N	44	44	0			-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	379	2	72	9	N	65	65	0			-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	464	2	72	9	N	65	65	0			-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	484	2	74	9	N	67	67	0			-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	337	2	39	9	N	35	35	1			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	278	3	65	9	N	59	59	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

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

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1660	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1417	2	28	9	N	25	25	0			-0-
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2056	2	29	9	N	26	26	0			-0-
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1650	2	14	9	N	13	13	1			-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1857	3	24	9	N	22	22	0			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	629	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	582	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	643	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	566	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	962	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1581	X	1200	-0-	-381	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*06	1380	X	992	-0-	-388	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*07	1426	X	1135	-0-	-291	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*08	1271	X	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*09	1170	X	510	-0-	-660	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*10	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*12	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-	2	1			-0-
*06	1650	N	57	-0-	-1593	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2163	-0-	2163	2163	2163	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		2198	-0-	2198	4361	2195	2	3	9	Y	3	2	1			1
*10	DLQ G-10		1558	-0-	1558	5919	1547	2	11	9	Y	10	8	1			3
*11	DLQ G-10		814	-0-	814	6733	803	2	11	9	Y	10	11	1			2
*12	3100	N	85	-0-	-3015	3718	82	2	3	9	Y	3	4	1			1
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	618					Y	-0-	1	1			-0-
02	2072	X	585	-0-	-1487	-0-	574	3	11	9	Y	10	6	1			4

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*10	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1245	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2026

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

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

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
*05	589	N	313	-0-	-276	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	376	2	48	9	N	44	44	0			-0-
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1094	2	134	9	N	122	122	0			-0-
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1197	2	135	9	N	123	123	0			-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	942	2	140	9	N	127	127	0			-0-
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	747	2	74	9	N	67	67	1			-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1002	3	123	9	N	112	112	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
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-	4	1			-0-
*06	1320	N	55	-0-	-1265	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1475	-0-	1475	1475	1475	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1074	-0-	1074	2549	1074	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2189	-0-	2189	4738	2189	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1698	-0-	1698	6436	1698	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1733	-0-	-1367	5069	1733	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1772	-0-	-1328	3741	1772	2			Y	-0-					-0-
*02	5092	X	1351	-0-	-3741	-0-	1347	3	4	9	Y	4	2	1			2

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
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
*06	1800	N	79	-0-	-1721	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*07	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2595	-0-	2595	2595	2595	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		2205	-0-	2205	4800	2201	2	4	9	Y	4	3	1			1
*10	DLQ G-10		1411	-0-	1411	6211	1399	2	12	9	Y	11	9	1			3
*11	DLQ G-10		1282	-0-	1282	7493	1264	2	18	9	Y	16	16	1			3
*12	3100	N	1263	-0-	-1837	5656	1246	2	17	9	Y	15	14	1			4
*01	3100	N	1274	-0-	-1826	3830	1243	2	31	9	Y	28	26	1			6
02	2800	N	1034	-0-	-1766	2064	1026	3	8	9	Y	7	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1767	N	1236	-0-	-531	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*07	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*08	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*09	1590	N	1091	-0-	-499	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*10	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	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
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*06	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*09	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	710	2	25	9	N	23	23	0			-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	628	2	25	9	N	23	23	0			-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	712	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	748	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	434	3	23	9	N	21	21	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	1643	N	694	-0-	-949	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*06	1590	N	339	-0-	-1251	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*07	1643	N	111	-0-	-1532	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*08	806	N	16	-0-	-790	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	181	2	41	9	N	37	37	0			-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	134	2	303	9	N	275	275	0			-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	148	2	224	9	N	204	204	0			-0-
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	861	2	227	9	N	206	206	0			-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	178	2	234	9	N	213	213	0			-0-
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	73	2	123	9	N	112	112	1			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	678	3	206	9	N	187	187	0			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	4064	-0-	964	964	4064	2			N	-0-					-0-
*06	1252	N	288	-0-	-964	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1498	2	66	9	N	60	60	0			-0-
*11	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1402	2	89	9	N	81	81	0			-0-
*12	475	X	475	-0-	-0-	-0-	383	2	92	9	N	84	84	0			-0-
*01	465	X	350	-0-	-115	-0-	302	2	48	9	N	44	44	1			-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1580	3	81	9	N	74	74	0			-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	510	N	18	-0-	-492	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*07	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		790	-0-	790	1274	790	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		686	-0-	686	1960	686	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		622	-0-	622	2582	622	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	565	-0-	-2535	47	565	2			Y	-0-					-0-
*01	350	N	303	-0-	-47	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	392	-0-	-224	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
*06	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2250	2250	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		2019	-0-	2019	4269	1967	2	52	9	Y	47	30	1			17
*10	DLQ G-10		1263	-0-	1263	5532	1205	2	58	9	Y	53	53	1			17
*11	DLQ G-10		765	-0-	765	6297	731	2	34	9	Y	31	43	1			5
*12	3100	N	1018	-0-	-2082	4215	967	2	51	9	Y	46	40	1			11
*01	3100	N	1099	-0-	-2001	2214	1047	2	52	9	Y	47	48	1			10
*02	3140	X	926	-0-	-2214	-0-	864	3	62	9	Y	56	43	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1433	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1423	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1515	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1607	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	3	9	9	N	8	8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
*06	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
*07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		759	-0-	759	759	759	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		720	-0-	720	1479	720	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		751	-0-	751	2230	751	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		766	-0-	766	2996	766	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	736	-0-	-2364	632	736	2			Y	-0-					-0-
*01	1416	N	784	-0-	-632	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*08	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*09	540	N	538	-0-	-2	-0-	534	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	N	3	3	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2183	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1872	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1794	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2410	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2009	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2093	3	6	9	N	5	5	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
*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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1968	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1789	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1483	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1776	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1836	2	21	9	N	19	19	0			-0-
*10	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1880	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*11	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1713	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1693	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1333	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1279	3	7	9	N	6	6	0			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1798	N	1172	-0-	-626	-0-	1138	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	24	24	0			-0-
*07	1767	N	892	-0-	-875	-0-	859	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2208	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	970	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	N	12	12	0			-0-
*11	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	1720	2	11	9	N	10	10	0			-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	N	10	10	0			-0-
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1680	N	595	-0-	-1085	-0-	585	3	10	9	N	9	9	0			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

*05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-	3	1			-0-
*06	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1115	-0-	1115	1115	1115	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		304	-0-	304	1419	297	2	7	9	Y	6	4	1			2
*10	DLQ G-10		312	-0-	312	1731	293	2	19	9	Y	17	14	1			5
*11	DLQ G-10		1385	-0-	1385	3116	1361	2	24	9	Y	22	23	1			4
*12	3100	N	258	-0-	-2842	274	240	2	18	9	Y	16	16	1			4
*01	821	N	547	-0-	-274	-0-	500	2	47	9	Y	43	38	1			9
*02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	280	3	28	9	Y	25	24	1			10

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

*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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*08	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	708	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1380	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*11	1080	N	328	-0-	-752	-0-	318	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	267	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	217	3	9	9	N	8	8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*08	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*09	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*08	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1024	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*09	1200	N	964	-0-	-236	-0-	961	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1003	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	3	2	9	N	2	2	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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	144	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
*08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
*10	1271	N	906	-0-	-365	-0-	904	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	1200	N	687	-0-	-513	-0-	685	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	644	N	543	-0-	-101	-0-	541	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*06	1170	N	280	-0-	-890	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*07	1209	N	507	-0-	-702	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*08	1209	N	384	-0-	-825	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*07	1922	N	1664	-0-	-258	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*08	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*09	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	1404	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*10	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1386	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*11	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	1262	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	1176	N	1032	-0-	-144	-0-	1018	3	14	9	N	13	13	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

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

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*09	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

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

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B	DENY	-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-

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
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*07	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*09	240	N	233	-0-	-7	-0-	229	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	270	N	222	-0-	-48	-0-	219	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	3	3	9	N	3	3	0			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

*05	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
*06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	1330	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	DLQ G-10		1402	-0-	1402	2733	1401	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	DLQ G-10		1464	-0-	1464	4197	1463	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*11	DLQ G-10		1378	-0-	1378	5575	1377	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	3100	N	1298	-0-	-1802	3773	1297	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	3100	N	999	-0-	-2101	1672	998	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2758	N	1086	-0-	-1672	-0-	1085	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*08	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*09	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
*01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*07	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
*09	1560	N	247	-0-	-1313	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2859	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2522	2	12	9	N	11	11	0			-0-
*12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2433	2	12	9	N	11	11	0			-0-
*01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2026	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1819	3	11	9	N	10	10	0			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		341	-0-	341	712	341	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		354	-0-	354	1066	354	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		341	-0-	341	1407	341	2			Y	-0-					-0-
*12	1731	N	324	-0-	-1407	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*07	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1940	2	21	9	N	19	19	0			-0-
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1390	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	948	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	927	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	689	3	15	9	N	14	14	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
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1885	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1894	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1888	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1965	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1870	2	21	9	N	19	19	0			-0-
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1955	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2058	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2253	2	17	9	N	15	15	0			-0-
*01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1740	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	1820	N	1129	-0-	-691	-0-	1115	3	14	9	N	13	13	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
*05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
*08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*09	1470	N	1121	-0-	-349	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*11	1470	N	540	-0-	-930	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	504	N	150	-0-	-354	-0-	150	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	3	6	9	N	5	5	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
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
*06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
*11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	341	N	230	-0-	-111	-0-	196	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	270	N	252	-0-	-18	-0-	226	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	193	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	196	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	237	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	179	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*11	180	N	96	-0-	-84	-0-	81	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	290	2	17	9	N	15	15	0			-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	220	3	14	9	N	13	13	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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	930	N	85	-0-	-845	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	868	N	438	-0-	-430	-0-	438	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*07	620	N	62	-0-	-558	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3956	-0-	856	856	3932	2	24	9	N	22	22	0			-0-
*11	3000	N	2330	-0-	-670	186	2305	2	25	9	N	23	23	0			-0-
*12	1941	N	1755	-0-	-186	-0-	1730	2	25	9	N	23	23	0			-0-
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1527	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	2156	X	1255	-0-	-901	-0-	1233	3	22	9	N	20	20	0			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	476	2	108	9	N	98	98	0			-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	305	2	112	9	N	102	102	0			-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	313	2	116	9	N	105	105	0			-0-
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	470	2	61	9	N	55	55	1			-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	344	3	101	9	N	92	92	0			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-					-0-
*06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-					-0-
*09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2	N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	372	N	319	-0-	-53	-0-	285	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	336	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	372	N	365	-0-	-7	-0-	332	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	393	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	360	N	296	-0-	-64	-0-	274	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	323	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*11	420	N	377	-0-	-43	-0-	371	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	392	N	336	-0-	-56	-0-	330	3	6	9	N	5	5	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	Y	-0-					-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	Y	-0-					-0-
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		924	-0-	924	924	924	2	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		854	-0-	854	1778	854	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		886	-0-	886	2664	886	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		853	-0-	853	3517	853	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	823	-0-	-2277	1240	823	2	Y	-0-					-0-
*01	2184	N	944	-0-	-1240	-0-	944	2	Y	-0-					-0-
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*10	248	N	226	-0-	-22	-0-	218	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*11	240	N	87	-0-	-153	-0-	79	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	180	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	79	3	8	9	N	7	7	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			-0-
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-			-0-
*07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-			-0-
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-			-0-
*09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
*10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-			-0-
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	434	N	126	-0-	-308	-0-	126	2	N	-0-			-0-
*06	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	2	N	-0-			-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
*08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*09	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*10	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	2	N	-0-			-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2	N	-0-			-0-
*06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2	N	-0-			-0-
*07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			-0-
*08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2	N	-0-			-0-
*09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2	N	-0-			-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
*11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2	N	-0-			-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 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
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1772	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1460	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1677	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1668	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1585	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1707	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1529	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1568	N	1361	-0-	-207	-0-	1355	3	6	9	N	5	5	0			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 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
*05	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*08	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*10	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	586	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 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
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*08	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*09	1170	N	106	-0-	-1064	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*10	1116	N	78	-0-	-1038	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	192	-0-	-618	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 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
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*08	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*10	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1032	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*11	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1200	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	3	7	9	N	6	6	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

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
*05	682	N	51	-0-	-631	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1245	2	13	9	N	12	12	0			-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	62	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	15	15	0			-0-
*11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	15	15	0			-0-
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1611	2	17	9	N	15	15	0			-0-
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	747	3	14	9	N	13	13	0			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 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
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*09	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*10	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 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
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 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
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	150	2	14	9	N	13	13	0			-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	204	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	196	2	19	9	N	17	17	0			-0-
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	213	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	121	3	17	9	N	15	15	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 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
*05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	0			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	0			-0-
*07	14B2 EXT		349	-0-	349	349	316	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	T. A.		2163	-0-	2163	2512	2140	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	3473	X	961	-0-	-2512	-0-	939	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*11	1950	X	934	-0-	-1016	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*12	2015	X	694	-0-	-1321	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*01	2015	X	655	-0-	-1360	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	823	-0-	-577	-0-	823	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

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

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
*05	1953	N	614	-0-	-1339	-0-	580	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	1680	N	378	-0-	-1302	-0-	352	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	1178	N	940	-0-	-238	-0-	907	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1888	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1421	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*11	1830	N	1155	-0-	-675	-0-	1149	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1932	3	4	9	N	4	4	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
*05	496	N	464	-0-	-32	-0-	430	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	577	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	614	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	825	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	510	N	457	-0-	-53	-0-	445	2	12	9	N	11	11	0			-0-
*10	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	508	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	713	N	415	-0-	-298	-0-	381	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	782	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	424	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	372	N	284	-0-	-88	-0-	261	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	690	N	492	-0-	-198	-0-	484	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	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
*05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*10	1116	N	869	-0-	-247	-0-	866	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	585	3	2	9	N	2	2	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
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1680	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2009	2	12	9	N	11	11	0			-0-
*10	1767	N	821	-0-	-946	-0-	812	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*11	1500	N	525	-0-	-975	-0-	515	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	487	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	3	9	9	N	8	8	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
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
*06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
*07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	1191	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1023	-0-	1023	2214	1023	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3276	1062	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1026	-0-	1026	4302	1026	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	995	-0-	-2105	2197	995	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1095	-0-	-2005	192	1095	2			Y	-0-					-0-
02	1248	N	1056	-0-	-192	-0-	1056	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
*05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		344	-0-	344	711	344	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		355	-0-	355	1066	355	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		319	-0-	319	1385	319	2			Y	-0-					-0-
*12	1687	N	302	-0-	-1385	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	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
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		896	-0-	896	896	896	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		892	-0-	892	1788	892	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		886	-0-	886	2674	886	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		826	-0-	826	3500	826	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	777	-0-	-2323	1177	777	2			Y	-0-					-0-
*01	2138	N	961	-0-	-1177	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	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
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	857	2	67	9	N	61	61	0			-0-
*06	450	N	225	-0-	-225	-0-	172	2	53	9	N	48	48	0			-0-
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	355	2	66	9	N	60	60	0			-0-
*08	837	N	732	-0-	-105	-0-	686	2	46	9	N	42	42	0			-0-
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	936	2	83	9	N	75	75	0			-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	543	2	141	9	N	128	128	0			-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	612	2	142	9	N	129	129	0			-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	417	2	146	9	N	133	133	0			-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	524	2	77	9	N	70	70	1			-0-
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	389	3	129	9	N	117	117	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
*05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2926	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1954	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2087	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1662	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2151	2	12	9	N	11	11	0			-0-
*10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
*11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	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
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*06	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*07	1705	N	270	-0-	-1435	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*09	1530	N	1049	-0-	-481	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	1650	N	628	-0-	-1022	-0-	627	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	473	3	1	9	N	1	1	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
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1177	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1154	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1217	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1102	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	1110	N	698	-0-	-412	-0-	676	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	2	12	9	N	11	11	0			-0-
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1271	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1335	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	3	6	9	N	5	5	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*10	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	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
*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-

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
*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-

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
*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-

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
*05	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*06	1620	N	971	-0-	-649	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*07	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*08	1333	N	700	-0-	-633	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1176	N	644	-0-	-532	-0-	642	3	2	9	N	2	2	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1332	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	855	2	24	9	N	22	22	0			-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1096	2	24	9	N	22	22	0			-0-
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	900	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	745	3	22	9	N	20	20	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
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*08	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1702	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1593	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1689	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1536	3	3	9	N	3	3	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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	61	0			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	48	0			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	60	0			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	42	0			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	0			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	0			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	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-

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
*05	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1421	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1581	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1333	3	4	9	N	4	4	0			-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	77	-0-	-403	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	690	2	47	9	N	43	43	0			-0-
*11	570	N	566	-0-	-4	-0-	502	2	64	9	N	58	58	0			-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	430	2	66	9	N	60	60	0			-0-
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	573	2	34	9	N	31	31	1			-0-
02	476	N	348	-0-	-128	-0-	290	3	58	9	N	53	53	0			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	933	2	67	9	N	61	61	0			-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	448	2	53	9	N	48	48	0			-0-
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	598	2	66	9	N	60	60	0			-0-
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1146	2	46	9	N	42	42	0			-0-
*09	240	N	178	-0-	-62	-0-	138	2	40	9	N	36	36	0			-0-
*10	589	N	567	-0-	-22	-0-	565	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*11	1110	N	812	-0-	-298	-0-	810	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	756	N	389	-0-	-367	-0-	387	3	2	9	N	2	2	0			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

*05	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*10	775	N	355	-0-	-420	-0-	337	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*11	690	N	685	-0-	-5	-0-	667	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	560	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	612	3	15	9	N	14	14	0			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*10	806	N	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*11	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	341	N	327	-0-	-14	-0-	293	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	360	N	348	-0-	-12	-0-	322	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	620	N	528	-0-	-92	-0-	495	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	422	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	330	N	228	-0-	-102	-0-	206	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	496	N	328	-0-	-168	-0-	295	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*11	420	N	353	-0-	-67	-0-	314	2	39	9	N	35	35	0			-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	276	2	40	9	N	36	36	0			-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	313	2	21	9	N	19	19	1			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	273	3	35	9	N	32	32	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
*05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	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
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*07	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*08	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*09	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	302	2	74	9	N	67	67	0			-0-
*11	420	N	261	-0-	-159	-0-	172	2	89	9	N	81	81	0			-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	103	2	91	9	N	83	83	0			-0-
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	208	2	48	9	N	44	44	1			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1027	3	80	9	N	73	73	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
*05	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2887	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	3090	X	2163	-0-	-927	-0-	2137	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	30	30	0			-0-
*08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5495	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3484	2	20	9	N	18	18	0			-0-
*10	2914	X	2590	-0-	-324	-0-	2577	2	13	9	N	12	12	0			-0-
*11	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	2847	2	13	9	N	12	12	0			-0-
*12	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3104	2	13	9	N	12	12	0			-0-
*01	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3038	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2708	3	12	9	N	11	11	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 #: 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
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*09	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	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
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*12	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
*01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	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
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1852	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2336	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2371	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2221	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1985	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1726	2	11	9	N	10	10	0			-0-
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1716	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1933	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1728	3	6	9	N	5	5	0			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	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
*05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*09	2400	N	1044	-0-	-1356	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*10	2480	N	1348	-0-	-1132	-0-	1340	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*11	2400	N	672	-0-	-1728	-0-	662	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	639	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	542	3	9	9	N	8	8	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
*06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
*07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3499	-0-	399	399	3499	2			N	-0-					-0-
*09	3390	X	2991	-0-	-399	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*10	2604	X	1816	-0-	-788	-0-	1814	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*11	2520	X	1913	-0-	-607	-0-	1911	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*12	2604	X	1685	-0-	-919	-0-	1683	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*01	2604	X	1587	-0-	-1017	-0-	1586	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2352	X	1782	-0-	-570	-0-	1780	3	2	9	N	2	2	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
*05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	174	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	211	2	44	9	N	40	40	0			-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	193	2	45	9	N	41	41	0			-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	252	2	46	9	N	42	42	0			-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	131	2	24	9	N	22	22	1			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	218	3	41	9	N	37	37	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
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	895	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	612	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	652	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	657	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	658	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	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
*05	1705	N	451	-0-	-1254	-0-	316	2	135	9	Y	123	123	0			-0-
*06	1440	N	513	-0-	-927	-0-	407	2	106	9	Y	96	96	0			-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	222	2	132	9	Y	120	120	0			-0-
*08	DLQ G-10		517	-0-	517	517	335	2	182	9	Y	165	165	0			-0-
*09	DLQ G-10		789	-0-	789	1306	562	2	227	9	Y	206	206	0			-0-
*10	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2372	898	2	168	9	Y	153	153	0			-0-
*11	DLQ G-10		823	-0-	823	3195	654	2	169	9	Y	154	154	0			-0-
*12	3100	N	866	-0-	-2234	961	691	2	175	9	Y	159	159	0			-0-
*01	1938	N	977	-0-	-961	-0-	885	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1370	3	154	9	Y	140	140	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
*05	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	3			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
*05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2645	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2258	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1996	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1815	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	3	9	9	N	8	8	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
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	1020	N	891	-0-	-129	-0-	865	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1284	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1381	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	1380	X	1157	-0-	-223	-0-	1135	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	1426	X	974	-0-	-452	-0-	967	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*11	1380	X	976	-0-	-404	-0-	975	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	1271	X	1181	-0-	-90	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	1209	X	584	-0-	-625	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	490	-0-	-574	-0-	489	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
*05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*06	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	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
*05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*10	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1218	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1250	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1316	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1199	3	9	9	N	8	8	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
*05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*08	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1113	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*10	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	1009	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	871	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*07	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*08	2015	N	1486	-0-	-529	-0-	1483	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*09	1950	N	1534	-0-	-416	-0-	1528	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1460	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1416	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	3	3	9	N	3	3	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
*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-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1085	N	676	-0-	-409	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*06	930	N	497	-0-	-433	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*07	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	826	2	47	9	N	43	43	0			-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	668	2	94	9	N	85	85	0			-0-
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1056	2	96	9	N	87	87	0			-0-
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	862	2	51	9	N	46	46	1			-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	729	3	85	9	N	77	77	0			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

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

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	852	2	105	9	N	95	95	0			-0-
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1312	2	125	9	N	114	114	0			-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1066	2	130	9	N	118	118	0			-0-
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1159	2	68	9	N	62	62	1			-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1072	3	113	9	N	103	103	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*07	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*08	1395	N	867	-0-	-528	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*09	1290	N	741	-0-	-549	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*10	1023	N	723	-0-	-300	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*11	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	756	N	665	-0-	-91	-0-	665	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*06	1410	N	298	-0-	-1112	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*09	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*11	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	675	-0-	-613	-0-	675	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*07	1302	N	263	-0-	-1039	-0-	262	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*08	1302	N	754	-0-	-548	-0-	747	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*09	1260	N	810	-0-	-450	-0-	803	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*11	810	N	723	-0-	-87	-0-	719	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	595	3	4	9	N	4	4	0			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3470	-0-	370	370	3458	2	12	9	N	11	11	0			-0-
*11	1772	N	1402	-0-	-370	-0-	1382	2	20	9	N	18	18	0			-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1161	2	21	9	N	19	19	0			-0-
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1046	2	11	9	N	10	10	1			-0-
02	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	993	3	18	9	N	16	16	0			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*06	1050	N	903	-0-	-147	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*07	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*08	1085	N	774	-0-	-311	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*09	960	N	743	-0-	-217	-0-	742	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*10	868	N	773	-0-	-95	-0-	772	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	780	N	692	-0-	-88	-0-	691	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	700	N	611	-0-	-89	-0-	610	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
*05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	558	N	251	-0-	-307	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*06	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	683	2	14	9	N	13	13	0			-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	515	2	29	9	N	26	26	0			-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	514	2	29	9	N	26	26	0			-0-
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	918	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	391	3	25	9	N	23	23	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*09	840	N	528	-0-	-312	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*10	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*11	840	N	492	-0-	-348	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

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

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	651	N	366	-0-	-285	-0-	332	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	480	N	420	-0-	-60	-0-	394	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	496	N	448	-0-	-48	-0-	415	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	649	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*09	390	N	353	-0-	-37	-0-	351	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*10	403	N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	N	1	1	0			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*07	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1967	2	47	9	N	43	43	0			-0-
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	840	2	86	9	N	78	78	0			-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	395	2	89	9	N	81	81	0			-0-
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	842	2	46	9	N	42	42	1			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	188	3	78	9	N	71	71	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*06	990	N	273	-0-	-717	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*07	620	N	233	-0-	-387	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	166	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	228	2	55	9	N	50	50	0			-0-
*11	510	N	363	-0-	-147	-0-	308	2	55	9	N	50	50	0			-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	308	2	57	9	N	52	52	0			-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	298	2	30	9	N	27	27	1			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1224	3	51	9	N	46	46	0			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3922	-0-	822	1928	3922	2			N	-0-					-0-
*06	4500	X	2572	-0-	-1928	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*07	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
*09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*10	645	X	645	-0-	-0-	-0-	642	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	168	X	140	-0-	-28	-0-	137	3	3	9	N	3	3	0			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*06	540	N	242	-0-	-298	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	843	2	13	9	N	12	12	0			-0-
*11	540	N	503	-0-	-37	-0-	467	2	36	9	N	33	33	0			-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	647	2	37	9	N	34	34	0			-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	670	2	20	9	N	18	18	1			-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	393	3	33	9	N	30	30	0			-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	0			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	0			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	0			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	0			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	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-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

*05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	804	2	25	9	Y	23	21	1			5
*06	570	X	32	-0-	-538	-0-	19	2	13	9	Y	12	12	1			5
*07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	Y	15	14	1			6
*08	DLQ G-10		661	-0-	661	661	649	2	12	9	Y	11	12	1			5
*09	DLQ G-10		614	-0-	614	1275	604	2	10	9	Y	9	11	1			3
*10	DLQ G-10		496	-0-	496	1771	493	2	3	9	Y	3	5	1			1
*11	DLQ G-10		234	-0-	234	2005	233	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*12	2206	N	201	-0-	-2005	-0-	195	2	6	9	Y	5	4	1			1
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	197	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	560	X	115	-0-	-445	-0-	109	3	6	9	Y	5	5	1			2

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

*05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

*05	558	N	475	-0-	-83	-0-	441	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	540	N	461	-0-	-79	-0-	435	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	435	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	439	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	450	N	379	-0-	-71	-0-	357	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	528	2	39	9	N	35	35	0			-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	527	2	44	9	N	40	40	0			-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	642	2	45	9	N	41	41	0			-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	334	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	559	3	40	9	N	36	36	0			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

*05	1798	N	1068	-0-	-730	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*06	1170	N	940	-0-	-230	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*07	1116	N	914	-0-	-202	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*08	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*09	1020	N	867	-0-	-153	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*10	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*11	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-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
*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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*10	217	X	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*01	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	196	X	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	837	N	490	-0-	-347	-0-	456	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2124	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1837	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	372	N	57	-0-	-315	-0-	34	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	810	N	229	-0-	-581	-0-	207	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1942	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	3	2	9	N	2	2	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
*05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	660	3	2	9	N	2	2	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
*05	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*06	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*08	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*09	1080	N	892	-0-	-188	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*10	1147	N	836	-0-	-311	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*11	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	706	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
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1505	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1295	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1325	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1196	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	1230	X	632	-0-	-598	-0-	610	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	1271	X	1174	-0-	-97	-0-	1171	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	1230	X	1146	-0-	-84	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*12	1271	X	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*01	1209	X	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	983	-0-	-81	-0-	983	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
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*09	600	N	191	-0-	-409	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*11	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
*06	960	N	35	-0-	-925	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*07	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	1080	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1075	-0-	1075	2155	1028	2	47	9	Y	43	28	1			15
*10	DLQ G-10		1182	-0-	1182	3337	1047	2	135	9	Y	123	100	1			38
*11	DLQ G-10		1182	-0-	1182	4519	995	2	187	9	Y	170	179	1			29
*12	3100	N	1188	-0-	-1912	2607	1000	2	188	9	Y	171	159	1			41
*01	3100	N	1236	-0-	-1864	743	897	2	339	9	Y	308	284	1			65
*02	1843	N	1100	-0-	-743	-0-	896	3	204	9	Y	185	175	1			75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	496	N	478	-0-	-18	-0-	444	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	480	N	356	-0-	-124	-0-	330	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	388	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	642	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	728	N	517	-0-	-211	-0-	517	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	744	N	49	-0-	-695	-0-	15	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	24	24	0			-0-
*07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	30	30	0			-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	453	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	516	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	21	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	672	N	88	-0-	-584	-0-	87	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*09	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	31	31	0			-0-
*06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	24	24	0			-0-
*07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	30	30	0			-0-
*08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	21	21	0			-0-
*09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2744	2	12	9	N	11	11	0			-0-
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*06	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*07	837	N	407	-0-	-430	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	0			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	0			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	0			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	0			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	0			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	1	1	0			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	1	1	0			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	1	1	0			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	1	1	0			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	780	N	312	-0-	-468	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*09	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	313	2	14	9	N	13	13	0			-0-
*11	780	N	400	-0-	-380	-0-	363	2	37	9	N	34	34	0			-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	373	2	39	9	N	35	35	0			-0-
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	382	2	21	9	N	19	19	1			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	351	3	34	9	N	31	31	0			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*06	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*07	1674	N	884	-0-	-790	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*08	1643	N	897	-0-	-746	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*09	1560	N	604	-0-	-956	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*10	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*06	1440	N	711	-0-	-729	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*07	1488	N	634	-0-	-854	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2161	2	24	9	N	22	22	0			-0-
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1848	2	24	9	N	22	22	0			-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1958	2	24	9	N	22	22	0			-0-
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1530	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	3	22	9	N	20	20	0			-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			Y	-0-	4	1			-0-
*06	840	N	16	-0-	-824	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*07	589	N	123	-0-	-466	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		366	-0-	366	1142	366	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		863	-0-	863	2005	863	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		988	-0-	988	2993	987	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	3100	N	972	-0-	-2128	865	971	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	1819	N	954	-0-	-865	-0-	953	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*07	1705	N	966	-0-	-739	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*09	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*11	1830	N	1382	-0-	-448	-0-	1380	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1284	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1643	N	1046	-0-	-597	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*06	1260	N	986	-0-	-274	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*07	1209	N	855	-0-	-354	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*08	1054	N	694	-0-	-360	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*09	1980	X	696	-0-	-1284	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*10	2046	X	672	-0-	-1374	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*11	1980	X	656	-0-	-1324	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*12	868	X	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*01	620	X	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	682	N	637	-0-	-45	-0-	603	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	581	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	651	N	616	-0-	-35	-0-	583	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	934	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	875	2	11	9	N	10	10	0			-0-
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*11	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*09	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1710	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2103	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1623	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	777	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	390	N	244	-0-	-146	-0-	222	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	3	3	9	N	3	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

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

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2232	N	1749	-0-	-483	-0-	1690	2	59	9	Y	54	30	1			24
*06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2926	2	40	9	Y	36	40	1			20
*07	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	2998	2	50	9	Y	45	52	1			13
*08	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	3077	2	46	9	Y	42	43	1			12
*09	DLQ G-10		2233	-0-	2233	5356	2015	2	218	9	Y	198	158	1			52
*10	DLQ G-10		446	-0-	446	5802	446	2			Y	-0-	52	1			-0-
*11	DLQ G-10		181	-0-	181	5983	181	2			Y	-0-					-0-
*12	6075	X	92	-0-	-5983	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*01	2294	X	1772	-0-	-522	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
*02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-

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
*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-

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
*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-

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
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*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-

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
*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-

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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	91	-0-	-29	-0-	88	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	142	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*11	150	N	136	-0-	-14	-0-	126	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	162	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	82	3	9	9	N	8	8	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*08	527	N	168	-0-	-359	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*09	510	N	140	-0-	-370	-0-	138	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1049	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1104	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1074	2	28	9	N	25	25	0			-0-
*01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	2	14	9	N	13	13	1			-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	579	3	24	9	N	22	22	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	563	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	523	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	577	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	589	N	588	-0-	-1	-0-	565	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	570	N	535	-0-	-35	-0-	523	2	12	9	N	11	11	0			-0-
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*06	1380	N	509	-0-	-871	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	562	-0-	-754	-0-	562	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*11	150	X	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	155	X	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*01	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	140	X	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

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

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

*05	806	N	322	-0-	-484	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*09	810	N	244	-0-	-566	-0-	238	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	N	3	3	0			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

*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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

*05	2325	N	1497	-0-	-828	-0-	1438	3	59	9	Y	54	40	1			24
*06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2834	3	40	9	Y	36	40	1			20
*07	2325	N	1526	-0-	-799	-0-	1476	3	50	9	Y	45	52	1			13
*08	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333	1310	3	23	9	Y	21	28	1			6
*09	DLQ G-10		1303	-0-	1303	2636	1303	3			Y	-0-	6	1			-0-
*10	DLQ G-10		1186	-0-	1186	3822	1186	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1267	-0-	1267	5089	1267	3			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		1274	-0-	1274	6363	1274	3			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		1086	-0-	1086	7449	1086	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1318	-0-	-1482	5967	1317	3	1	9	Y	1					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2945	X	1708	-0-	-1237	-0-	1674	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	2694	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6274	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4005	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*09	2850	X	2383	-0-	-467	-0-	2375	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*10	2945	X	2057	-0-	-888	-0-	2051	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3505	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*12	2945	X	1845	-0-	-1100	-0-	1838	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3058	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2660	X	525	-0-	-2135	-0-	519	3	6	9	N	5	5	0			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	993	2	24	9	N	22	22	0			-0-
*11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1198	2	25	9	N	23	23	0			-0-
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1005	2	25	9	N	23	23	0			-0-
*01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	756	N	641	-0-	-115	-0-	619	3	22	9	N	20	20	0			-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

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

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

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

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4402	X	510	-0-	-3892	-0-	510	2			Y	-0-	8	1			-0-
*06	4230	X	521	-0-	-3709	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
*07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3207	-0-	3207	3207	3207	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		4266	-0-	4266	7473	4266	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		4448	-0-	4448	11921	4448	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		4211	-0-	4211	16132	4211	2			Y	-0-					-0-
*12	20542	X	4410	-0-	-16132	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
*01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
*02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

*05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1846	3	117	9	Y	106	93	1			47
*06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3312	3	26	9	Y	24	32	1			39
*07	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2564	3	100	9	Y	91	105	1			25
*08	DLQ	G-10	2423	-0-	2423	2423	2345	3	78	9	Y	71	76	1			20
*09	DLQ	G-10	1677	-0-	1677	4100	1677	3			Y	-0-	20	1			-0-
*10	DLQ	G-10	1992	-0-	1992	6092	1992	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	1375	-0-	1375	7467	1375	3			Y	-0-					-0-
*12	DLQ	G-10	606	-0-	606	8073	606	3			Y	-0-					-0-
*01	DLQ	G-10	3751	-0-	3751	11824	3751	3			Y	-0-					-0-
*02	15348	X	3524	-0-	-11824	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

*05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	3			Y	-0-	6	1			-0-
*06	6510	X	6335	-0-	-175	-0-	6335	3			Y	-0-					-0-
*07	6572	X	6322	-0-	-250	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	6370	-0-	6370	6370	6370	3			Y	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	6213	-0-	6213	12583	6213	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	5779	-0-	5779	18362	5779	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	20272	1910	3			Y	-0-					-0-
*12	DLQ	G-10	4363	-0-	4363	24635	4363	3			Y	-0-					-0-
*01	DLQ	G-10	5653	-0-	5653	30288	5653	3			Y	-0-					-0-
*02	35664	X	5376	-0-	-30288	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

*05	8494	X	7510	-0-	-984	-0-	7488	2	22	9	Y	20	22	1			5
*06	8220	X	355	-0-	-7865	-0-	342	2	13	9	Y	12	12	1			5
*07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10089	2	17	9	Y	15	14	1			6
*08	DLQ	G-10	9414	-0-	9414	9414	9402	2	12	9	Y	11	12	1			5
*09	DLQ	G-10	10594	-0-	10594	20008	10584	2	10	9	Y	9	11	1			3
*10	DLQ	G-10	4972	-0-	4972	24980	4971	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
*11	DLQ	G-10	13643	-0-	13643	38623	13642	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	53425	X	14802	-0-	-38623	-0-	14801	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10218	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

*05	20363	X	20363	-0-	-0-	-0-	20363	2			Y	-0-					-0-
*06	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	2			Y	-0-					-0-
*07	14725	X	14429	-0-	-296	-0-	14429	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	14346	-0-	14346	14346	14346	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	14051	-0-	14051	28397	14051	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	13815	-0-	13815	42212	13815	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	12845	-0-	12845	55057	12845	2			Y	-0-					-0-
*12	65631	X	10574	-0-	-55057	-0-	10574	2			Y	-0-					-0-
*01	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	2			Y	-0-					-0-
02	11452	X	7136	-0-	-4316	-0-	7113	3	23	9	Y	21	8	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5355	3	59	9	Y	54	48	1			24
*06	4110	X	3890	-0-	-220	-0-	3846	3	44	9	Y	40	44	1			20
*07	4185	X	3734	-0-	-451	-0-	3684	3	50	9	Y	45	52	1			13
*08	DLQ G-10		3691	-0-	3691	3691	3654	3	37	9	Y	34	37	1			10
*09	DLQ G-10		2671	-0-	2671	6362	2671	3			Y	-0-	10	1			-0-
*10	DLQ G-10		993	-0-	993	7355	993	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1067	-0-	1067	8422	1067	3			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		988	-0-	988	9410	988	3			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		1110	-0-	1110	10520	1110	3			Y	-0-					-0-
*02	11521	X	1001	-0-	-10520	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

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

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
*05	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			Y	-0-	3	1			-0-
*06	7980	X	7707	-0-	-273	-0-	7707	2			Y	-0-					-0-
*07	8246	X	7727	-0-	-519	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		7691	-0-	7691	7691	7691	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		6643	-0-	6643	14334	6643	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		4674	-0-	4674	19008	4674	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		6652	-0-	6652	25660	6652	2			Y	-0-					-0-
*12	32522	X	6862	-0-	-25660	-0-	6862	2			Y	-0-					-0-
*01	6696	X	3824	-0-	-2872	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
*02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6191	3	47	9	Y	43	17	1			26

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			Y	-0-	9	1			-0-
*06	8610	X	8563	-0-	-47	-0-	8563	2			Y	-0-					-0-
*07	8897	X	8495	-0-	-402	-0-	8495	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		8418	-0-	8418	8418	8418	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		8145	-0-	8145	16563	8145	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		8667	-0-	8667	25230	8667	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		8271	-0-	8271	33501	8271	2			Y	-0-					-0-
*12	41757	X	8256	-0-	-33501	-0-	8256	2			Y	-0-					-0-
*01	8432	X	8066	-0-	-366	-0-	8066	2			Y	-0-					-0-
02	7476	X	7261	-0-	-215	-0-	7259	3	2	9	Y	2	1	1			1

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8432	X	3731	-0-	-4701	-0-	3709	2	22	9	Y	20	21	1			5
*06	8070	X	287	-0-	-7783	-0-	274	2	13	9	Y	12	12	1			5
*07	8339	X	6821	-0-	-1518	-0-	6804	2	17	9	Y	15	14	1			6
*08	DLQ G-10		3668	-0-	3668	3668	3656	2	12	9	Y	11	12	1			5
*09	DLQ G-10		3564	-0-	3564	7232	3552	2	12	9	Y	11	12	1			4
*10	DLQ G-10		9477	-0-	9477	16709	9475	2	2	9	Y	2	5	1			1
*11	DLQ G-10		6666	-0-	6666	23375	6666	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	37084	X	13709	-0-	-23375	-0-	13709	2			Y	-0-					-0-
*01	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			Y	-0-					-0-
*02	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11572	3	30	9	Y	27	16	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9962	2	22	9	Y	20	20	1			5
*06	9360	X	356	-0-	-9004	-0-	343	2	13	9	Y	12	12	1			5
*07	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9772	2	17	9	Y	15	14	1			6
*08	DLQ G-10		8659	-0-	8659	8659	8647	2	12	9	Y	11	12	1			5
*09	DLQ G-10		11213	-0-	11213	19872	11201	2	12	9	Y	11	12	1			4
*10	DLQ G-10		9366	-0-	9366	29238	9349	2	17	9	Y	15	14	1			5
*11	DLQ G-10		10904	-0-	10904	40142	10881	2	23	9	Y	21	22	1			4
*12	49405	X	9263	-0-	-40142	-0-	9245	2	18	9	Y	16	16	1			4
*01	11532	X	10731	-0-	-801	-0-	10689	2	42	9	Y	38	34	1			8
02	10304	X	9300	-0-	-1004	-0-	9272	3	28	9	Y	25	23	1			10

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*01	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3377	-0-	577	577	3377	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7595	X	5035	-0-	-2560	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
*06	7830	X	4786	-0-	-3044	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
*07	8091	X	5156	-0-	-2935	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
*08	8091	X	4016	-0-	-4075	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
*09	7560	X	7256	-0-	-304	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
*10	7812	X	4825	-0-	-2987	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
*11	7440	X	3708	-0-	-3732	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
*12	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
*01	6975	X	876	-0-	-6099	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	21970	2			Y	-0-					-0-
*06	23177	X	23177	-0-	-0-	-0-	23177	2			Y	-0-					-0-
*07	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	18900	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		15956	-0-	15956	15956	15956	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		12405	-0-	12405	28361	12405	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		12346	-0-	12346	40707	12346	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		16455	-0-	16455	57162	16455	2			Y	-0-					-0-
*12	75847	X	18685	-0-	-57162	-0-	18685	2			Y	-0-					-0-
*01	15996	X	15339	-0-	-657	-0-	15339	2			Y	-0-					-0-
*02	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	16043	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		23801	-0-	23801	84606	23801	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		16487	-0-	16487	101093	16487	2			Y	-0-					-0-
*07	119989	X	18896	-0-	-101093	-0-	18896	2			Y	-0-					-0-
*08	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	15232	2			Y	-0-					-0-
*09	21690	X	17670	-0-	-4020	-0-	17670	2			Y	-0-					-0-
*10	22413	X	18849	-0-	-3564	-0-	18849	2			Y	-0-					-0-
*11	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	19531	2			Y	-0-					-0-
*12	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	24522	2			Y	-0-					-0-
*01	18290	X	17493	-0-	-797	-0-	17493	2			Y	-0-					-0-
*02	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	23632	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	27032	X	23654	-0-	-3378	-0-	23482	2	172	9	Y	156	200	1			39
*06	26280	X	965	-0-	-25315	-0-	858	2	107	9	Y	97	99	1			37
*07	27156	X	22291	-0-	-4865	-0-	22156	2	135	9	Y	123	115	1			45
*08	DLQ G-10		21654	-0-	21654	21654	21552	2	102	9	Y	93	96	1			42
*09	DLQ G-10		25618	-0-	25618	47272	25540	2	78	9	Y	71	88	1			25
*10	DLQ G-10		25983	-0-	25983	73255	25983	2			Y	-0-	25	1			-0-
*11	DLQ G-10		25198	-0-	25198	98453	25198	2			Y	-0-					-0-
*12	123404	X	24951	-0-	-98453	-0-	24951	2			Y	-0-					-0-
*01	25708	X	25708	-0-	-0-	-0-	25708	2			Y	-0-					-0-
*02	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22683	3	65	9	Y	59	35	1			24

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5146	X	716	-0-	-4430	-0-	583	2	133	9	Y	121	119	1			16
*06	3570	X	347	-0-	-3223	-0-	211	2	136	9	Y	124	128	1			12
*07	3689	X	764	-0-	-2925	-0-	641	2	123	9	Y	112	104	1			20
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	117	1			30
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	128	1			24
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	147	1			18
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	64	1			13
*12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-	13	1			-0-
*01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	8512	X	726	-0-	-7786	-0-	726	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	34949	X	34949	-0-	-0-	-0-	34627	2	322	9	Y	293	289	1			38
*06	33922	X	33922	-0-	-0-	-0-	33590	2	332	9	Y	302	311	1			29
*07	36508	X	36508	-0-	-0-	-0-	36207	2	301	9	Y	274	253	1			50
*08	DLQ G-10		33000	-0-	33000	33000	32663	2	337	9	Y	306	284	1			72
*09	DLQ G-10		31299	-0-	31299	64299	30977	2	322	9	Y	293	307	1			58
*10	DLQ G-10		22827	-0-	22827	87126	22557	2	270	9	Y	245	272	1			31
*11	DLQ G-10		31473	-0-	31473	118599	31304	2	169	9	Y	154	152	1			33
*12	149872	X	31273	-0-	-118599	-0-	31273	2			Y	-0-	33	1			-0-
*01	33697	X	30886	-0-	-2811	-0-	30886	2			Y	-0-					-0-
02	29148	X	26514	-0-	-2634	-0-	26514	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	25296	X	22041	-0-	-3255	-0-	21320	2	721	9	Y	655	646	1			86
*06	23760	X	18862	-0-	-4898	-0-	18119	2	743	9	Y	675	696	1			65
*07	28489	X	20540	-0-	-7949	-0-	19867	2	673	9	Y	612	566	1			111
*08	DLQ G-10		21338	-0-	21338	21338	20587	2	751	9	Y	683	634	1			160
*09	DLQ G-10		15982	-0-	15982	37320	15247	2	735	9	Y	668	696	1			132
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37320					Y	562	622	1			72
*11	DLQ G-10		15067	-0-	15067	52387	14625	2	442	9	Y	402	387	1			87
*12	63722	X	11335	-0-	-52387	-0-	11226	2	109	9	Y	99	164	1			22
*01	20987	X	2933	-0-	-18054	-0-	2852	2	81	9	Y	74	74	1			22
02	14420	X	11387	-0-	-3033	-0-	11246	3	141	9	Y	128	129	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	11222	X	10484	-0-	-738	-0-	10047	2	437	9	Y	397	391	1			52
*06	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13516	2	449	9	Y	408	421	1			39
*07	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15079	2	408	9	Y	371	343	1			67
*08	DLQ G-10		15379	-0-	15379	15379	14943	2	436	9	Y	396	370	1			93
*09	DLQ G-10		17445	-0-	17445	32824	17179	2	266	9	Y	242	287	1			48
*10	DLQ G-10		8881	-0-	8881	41705	8543	2	338	9	Y	307	316	1			39
*11	DLQ G-10		14808	-0-	14808	56513	14620	2	188	9	Y	171	173	1			37
*12	67231	X	10718	-0-	-56513	-0-	10718	2			Y	-0-	37	1			-0-
*01	17825	X	8716	-0-	-9109	-0-	8716	2			Y	-0-					-0-
02	22988	X	8132	-0-	-14856	-0-	8132	3			Y	-0-					-0-

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
*05	29884	X	28392	-0-	-1492	-0-	28370	2	22	9	Y	20	24	1			5
*06	29010	X	960	-0-	-28050	-0-	947	2	13	9	Y	12	12	1			5
*07	29977	X	28502	-0-	-1475	-0-	28485	2	17	9	Y	15	14	1			6
*08	DLQ G-10		24404	-0-	24404	24404	24394	2	10	9	Y	9	11	1			4
*09	DLQ G-10		21551	-0-	21551	45955	21551	2			Y	-0-	4	1			-0-
*10	DLQ G-10		22192	-0-	22192	68147	22192	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		20817	-0-	20817	88964	20817	2			Y	-0-					-0-
*12	111206	X	22242	-0-	-88964	-0-	22242	2			Y	-0-					-0-
*01	24087	X	21981	-0-	-2106	-0-	21981	2			Y	-0-					-0-
02	20468	X	19856	-0-	-612	-0-	19855	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
*05	21018	X	20656	-0-	-362	-0-	20570	2	86	9	Y	78	98	1			20
*06	20070	X	733	-0-	-19337	-0-	679	2	54	9	Y	49	50	1			19
*07	20522	X	20463	-0-	-59	-0-	20397	2	66	9	Y	60	57	1			22
*08	DLQ G-10		17780	-0-	17780	17780	17738	2	42	9	Y	38	43	1			17
*09	DLQ G-10		18871	-0-	18871	36651	18871	2			Y	-0-	17	1			-0-
*10	DLQ G-10		19590	-0-	19590	56241	19590	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		18699	-0-	18699	74940	18699	2			Y	-0-					-0-
*12	94521	X	19581	-0-	-74940	-0-	19581	2			Y	-0-					-0-
*01	19623	X	19443	-0-	-180	-0-	19443	2			Y	-0-					-0-
02	17640	X	16903	-0-	-737	-0-	16900	3	3	9	Y	3	2	1			1

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
*05	7192	X	6647	-0-	-545	-0-	6218	2	429	9	Y	390	407	1			98
*06	6960	X	269	-0-	-6691	-0-	1	2	268	9	Y	244	249	1			93
*07	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	306	287	1			112
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	241	1			104
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	221	247	1			78
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	268	1			86
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	403	1			65
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	384	357	1			92
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	695	640	1			147
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	416	394	1			169

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
*05	39837	X	39837	-0-	-0-	-0-	39661	2	176	9	Y	160	169	1			71
*06	29280	X	27879	-0-	-1401	-0-	27760	2	119	9	Y	108	120	1			59
*07	29574	X	27064	-0-	-2510	-0-	26914	2	150	9	Y	136	157	1			38
*08	DLQ G-10		26849	-0-	26849	26849	26727	2	122	9	Y	111	117	1			32
*09	DLQ G-10		26220	-0-	26220	53069	26220	2			Y	-0-	32	1			-0-
*10	DLQ G-10		27715	-0-	27715	80784	27715	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		26280	-0-	26280	107064	26280	2			Y	-0-					-0-
*12	133689	X	26625	-0-	-107064	-0-	26625	2			Y	-0-					-0-
*01	27497	X	25968	-0-	-1529	-0-	25968	2			Y	-0-					-0-
02	23716	X	23185	-0-	-531	-0-	23185	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4277	2	13	9	Y	12	21	1			-0-
*06	3240	X	2964	-0-	-276	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
*07	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2938	-0-	2938	2938	2938	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		2984	-0-	2984	5922	2896	2	88	9	Y	80	59	1			21
*10	DLQ G-10		3526	-0-	3526	9448	3401	2	125	9	Y	114	86	1			49
*11	DLQ G-10		3459	-0-	3459	12907	3329	2	130	9	Y	118	105	1			62
*12	16331	X	3424	-0-	-12907	-0-	3280	2	144	9	Y	131	103	1			90
*01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3189	2	161	9	Y	146	173	1			63
*02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2847	3	18	9	Y	16	69	1			10

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
*05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*06	960	N	22	-0-	-938	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		747	-0-	747	747	747	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1438	-0-	1438	2185	1438	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		796	-0-	796	2981	796	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		765	-0-	765	3746	765	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		1808	-0-	1808	5554	1808	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		872	-0-	872	6426	872	2			Y	-0-					-0-
*02	8057	X	1631	-0-	-6426	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-

AGIS ENERGY INC. 103093
WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

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

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

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-

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

09	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7288	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7656	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	7380 X	7179	-0-	-201	-0-	7166	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	7626 X	7514	-0-	-112	-0-	7501	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	7626 X	4216	-0-	-3410	-0-	4206	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	6020 X	15	-0-	-6005	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
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
09	12030	X	11412	-0-	-618	-0-	11401	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	12431	X	8629	-0-	-3802	-0-	8620	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	12030	X	9173	-0-	-2857	-0-	9164	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	12431	X	10159	-0-	-2272	-0-	10151	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	11780	X	7107	-0-	-4673	-0-	7104	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	9520	X	6891	-0-	-2629	-0-	6888	2	3	9	Y	3	3	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
09	14B2 EXT		4003	-0-	4003	4773	692	1	2979	2	Y	2	3	1			2
							330	5	2	9							
10	34926	X	30153	-0-	-4773	-0-	7472	1	22640	2	Y	37	30	1			9
							41	9									
11	36765	X	36765	-0-	-0-	-0-	4535	1	31349	2	Y	94	92	1			11
							778	5	103	9							
12	37305	X	37305	-0-	-0-	-0-	2251	1	33099	2	Y	113	120	1			4
							1831	5	124	9							
*01	33951	X	33951	-0-	-0-	-0-	1476	1	31984	2	Y	66	57	1			13
							418	5	73	9							
02	36660	X	36660	-0-	-0-	-0-	81	1	36520	2	Y	54	58	1			9
							59	9									

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		9420	-0-	9420	10198	1387	1	5972	2	Y	22	21	1			5
							2037	5	24	9							
10	32613	X	22415	-0-	-10198	-0-	4108	1	12446	2	Y	96	78	1			23
							5755	5	106	9							
*11	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	424	1	2932	2	Y	21	44	1			-0-
							3011	5	23	9							
*12	9734	X	3529	-0-	-6205	-0-	2	2	3527	5	Y	-0-					-0-
*01	22413	X	346	-0-	-22067	-0-	11	2	335	5	Y	-0-					-0-
02	20244	X	-0-	-0-	-20244	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	26612	X	26612	-0-	-0-	-0-	2667	1	11483	2	Y	-0-					1
							12462	5									
10	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	3655	1	11075	2	Y	-0-					1
							11693	5									
11	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	1734	1	11987	2	Y	-0-					1
							9977	5									
*12	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	880	1	12948	2	Y	-0-	1	1			-0-
							11030	5									
*01	15066	X	13448	-0-	-1618	-0-	547	1	11851	2	Y	-0-					-0-
							1050	5									
02	15512	X	11854	-0-	-3658	-0-	66	1	11788	2	Y	-0-					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	2057	1	8856	2	Y	1	1	1			1
							6778	5	1	9							
10	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1576	1	4774	2	Y	-0-					1
							2543	5									
11	4440	X	4034	-0-	-406	-0-	13	1	91	2	Y	-0-					1
							3930	5									
*12	4588	X	1901	-0-	-2687	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1836	5									
*01	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	225	1	4888	2	Y	-0-					-0-
							5312	5									
02	9184	X	7486	-0-	-1698	-0-	23	1	7463	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
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
09	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	1303	1	11254	2	Y	21	17	1			24
							4001	5	23	9							
10	13764	X	11839	-0-	-1925	-0-	1086	1	9645	2	Y	17	16	1			25
							1089	5	19	9							
11	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	818	1	8660	2	Y	76	81	1			20
							6407	5	84	9							
12	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-	876	1	9047	2	Y	123	118	1			25
							10799	5	135	9							
*01	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	2491	1	10992	2	Y	147	85	1			87
							11358	5	162	9							
02	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11593	2	107	9	Y	97	97	1			87

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
09	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	473	1	4085	2	Y	16	13	1			20
							11129	5	18	9							
10	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	329	1	2924	2	Y	14	13	1			21
							10095	5	15	9							
*11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	113	1	1197	2	Y	-0-	12	1			9
							8304	5									
*12	8680	X	5760	-0-	-2920	-0-	9	1	95	2	Y	-0-	3	1			6
							5656	5									
*01	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-	4	1			2
02	6272	X	-0-	-0-	-6272	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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
09	26389	X	26389	-0-	-0-	-0-	2673	1	11509	2	Y	16	24	1			2
							12189	5	18	9							
*10	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	3153	1	9553	2	Y	14	16	1			-0-
							14400	5	15	9							
*11	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	1191	1	10435	2	Y	-0-					-0-
							14760	5									
*12	27746	X	27746	-0-	-0-	-0-	750	1	11032	2	Y	-0-					-0-
							15964	5									
*01	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	348	1	7533	2	Y	-0-					-0-
							16434	5									
02	21532	X	10495	-0-	-11037	-0-	56	1	10439	2	Y	-0-					-0-

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
09	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	952	1	8226	2	Y	35	29	1			12
							12587	5	39	9							
10	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	1060	1	9416	2	Y	26	24	1			14
							8869	5	29	9							
11	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	981	1	10375	2	Y	27	29	1			12
							12147	5	30	9							
12	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	1043	1	10772	2	Y	16	19	1			9
							11903	5	18	9							
*01	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	2003	1	8840	2	Y	16	13	1			12
							12108	5	18	9							
02	19068	X	8335	-0-	-10733	-0-	8316	2	19	9	Y	17	16	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
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
09	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	1211	1	10463	2	Y	19	16	1			5
							8018	5	21	9							
10	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	1215	1	10789	2	Y	17	16	1			6
							8841	5	19	9							
11	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	979	1	10363	2	Y	17	18	1			5
							9643	5	19	9							
12	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	1008	1	10414	2	Y	18	16	1			7
							9302	5	20	9							
*01	12648	X	8758	-0-	-3890	-0-	683	1	3013	2	Y	8	9	1			6
							5053	5	9	9							
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	-0-	5	1			1

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
09	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	880	1	7600	2	Y	25	20	1			12
							10295	5	28	9							
10	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	868	1	7706	2	Y	21	20	1			13
							10388	5	23	9							
11	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	696	1	7368	2	Y	-0-					13
							11229	5									
12	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	720	1	7436	2	Y	-0-	13	0			-0-
							11373	5									
*01	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	1361	1	6005	2	Y	2	1	1			1
							10041	5	2	9							
02	7868	X	7174	-0-	-694	-0-	7174	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
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		6253	-0-	6253	6253	68	1	998	2	Y	18	17	1			1
							5167	5	20	9							
01	14B2 EXT		15942	-0-	15942	22195	231	1	5005	2	Y	20	18	1			3
							10684	5	22	9							
02	28005	X	5810	-0-	-22195	-0-	34	1	5758	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36292	X	36292	-0-	-0-	-0-	5626	1	24222	2	Y	10	19	1			8
							6433	5	11	9							
10	35511	X	35511	-0-	-0-	-0-	7385	1	22373	2	Y	10	8	1			10
							5742	5	11	9							
11	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	3271	1	22613	2	Y	64	63	1			11
							4315	5	70	9							
12	30907	X	29495	-0-	-1412	-0-	1613	1	23725	2	Y	110	116	1			5
							4036	5	121	9							
*01	30907	X	25901	-0-	-5006	-0-	1005	1	21792	2	Y	68	56	1			17
							3029	5	75	9							
02	27692	X	21597	-0-	-6095	-0-	54	1	21486	2	Y	52	60	1			9
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
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
09	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	2788	1	12004	2	Y	15	24	1			2
							1769	5	17	9							
10	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	4102	1	12430	2	Y	17	14	1			5
							1214	5	19	9							
11	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	1449	1	10016	2	Y	51	50	1			6
							5051	5	56	9							
12	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	860	1	12650	2	Y	91	96	1			1
							7471	5	100	9							
*01	16120	X	12801	-0-	-3319	-0-	523	1	11344	2	Y	50	44	1			7
							879	5	55	9							
02	11844	X	-0-	-0-	-11844	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

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
09	19470	X	12141	-0-	-7329	-0-	638	1	7030	2	Y	44	40	1			25
							4425	5	48	9							
10	20119	X	15000	-0-	-5119	-0-	828	1	11138	2	Y	148	142	1			31
							2871	5	163	9							
11	19470	X	15095	-0-	-4375	-0-	2403	1	7970	2	Y	130	136	1			25
							4579	5	143	9							
12	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	3084	1	11461	2	Y	206	188	1			43
							4411	5	227	9							
*01	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	2512	1	8525	2	Y	181	81	1			143
							4459	5	199	9							
02	14084	X	11491	-0-	-2593	-0-	11399	2	92	9	Y	84	101	1			126

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
09	28410	X	20813	-0-	-7597	-0-	1722	1	18969	2	Y	111	102	1			160
							122	9									
10	30535	X	28690	-0-	-1845	-0-	1972	1	26509	2	Y	190	182	1			168
							209	9									
11	29550	X	29049	-0-	-501	-0-	6273	1	20800	2	Y	179	254	1			93
							1779	5	197	9							
12	43146	X	43146	-0-	-0-	-0-	8279	1	30766	2	Y	265	243	1			115
							3809	5	292	9							
*01	34750	X	34750	-0-	-0-	-0-	7052	1	23935	2	Y	185	110	1			190
							3559	5	204	9							
02	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	27145	2	121	9	Y	110	134	1			166

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
09	31050	X	24131	-0-	-6919	-0-	24091	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	32085	X	25376	-0-	-6709	-0-	25333	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	31050	X	25378	-0-	-5672	-0-	25334	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
12	32085	X	26611	-0-	-5474	-0-	26566	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
01	31155	X	26454	-0-	-4701	-0-	26407	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	24242	X	24242	-0-	-0-	-0-	24207	2	35	9	Y	32	32	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
09	24270	X	7212	-0-	-17058	-0-	243	1	2097	2	Y	7	5	1			193
							4864	5	8	9							
10	25079	X	16379	-0-	-8700	-0-	528	1	4688	2	Y	38	36	1			195
							11121	5	42	9							
11	24270	X	22204	-0-	-2066	-0-	783	1	8283	2	Y	127	136	1			186
							12998	5	140	9							
12	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	1157	1	11953	2	Y	295	354	1			127
							13124	5	325	9							
*01	27541	X	27541	-0-	-0-	-0-	2687	1	11857	2	Y	327	228	1			226
							12637	5	360	9							
02	20720	X	14442	-0-	-6278	-0-	14079	2	363	9	Y	330	311	1			245

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	1365	1	11787	2	Y	73	60	1			27
							8842	5	80	9							
10	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	1291	1	11463	2	Y	60	57	1			30
							8492	5	66	9							
11	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	787	1	8334	2	Y	61	65	1			26
							6203	5	67	9							
12	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	967	1	9995	2	Y	46	54	1			18
							7468	5	51	9							
*01	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	1654	1	7299	2	Y	50	34	1			34
							6606	5	55	9							
02	17612	X	7681	-0-	-9931	-0-	7631	2	50	9	Y	45	44	1			35

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23362	X	23362	-0-	-0-	-0-	2409	1	20807	2	Y	133	80	1			252
							146	9									
10	24629	X	24629	-0-	-0-	-0-	2480	1	22026	2	Y	112	106	1			258
							123	9									
*11	21990	X	19352	-0-	-2638	-0-	1667	1	17635	2	Y	45	88	1			215
							50	9									
*12	24149	X	21976	-0-	-2173	-0-	1933	1	19968	2	Y	68	142	1			141
							75	9									
*01	24614	X	21889	-0-	-2725	-0-	3928	1	17334	2	Y	39	96	1			84
							584	5	43	9							
02	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	23281	2	114	9	Y	104	108	1			80

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	1643	1	14196	2	Y	1	1	1			5
							5868	5	1	9							
10	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	1767	1	15695	2	Y	1	1	1			5
							6387	5	1	9							
11	27717	X	27717	-0-	-0-	-0-	1751	1	18523	2	Y	-0-					5
							7443	5									
*12	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	1806	1	18665	2	Y	-0-	3	1			2
							7549	5									
*01	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	2688	1	11864	2	Y	-0-	1	1			1
							5407	5									
02	20860	X	12284	-0-	-8576	-0-	12284	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	1379	-0-	-13681	-0-	22	1	187	2	Y	2	2	1			43
							1168	5	2	9							
10	15562	X	9286	-0-	-6276	-0-	43	1	384	2	Y	8	7	1			44
							8850	5	9	9							
11	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	997	1	10552	2	Y	60	77	1			27
							12598	5	66	9							
*12	15562	X	8401	-0-	-7161	-0-	139	1	1434	2	Y	5	14	1			18
							6822	5	6	9							
*01	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	2480	1	10943	2	Y	15	15	1			18
							3121	5	17	9							
02	20300	X	13567	-0-	-6733	-0-	13534	2	33	9	Y	30	26	1			22

WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25560	X	25268	-0-	-292	-0-	2611	1	22555	2	Y	93	77	1			204
							102	9									
10	26412	X	25540	-0-	-872	-0-	2575	1	22877	2	Y	80	75	1			209
							88	9									
*11	25560	X	24877	-0-	-683	-0-	2147	1	22719	2	Y	10	66	1			153
							11	9									
*12	26257	X	23720	-0-	-2537	-0-	2093	1	21621	2	Y	5	97	1			61
							6	9									
*01	26257	X	23767	-0-	-2490	-0-	4387	1	19359	2	Y	19	46	1			34
							21	9									
02	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	24486	2	33	9	Y	30	38	1			26

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
09	18750	X	14076	-0-	-4674	-0-	2559	1	11017	2	Y	176	314	1			141
							306	5	194	9							
10	28893	X	28893	-0-	-0-	-0-	4974	1	15070	2	Y	567	460	1			248
							8225	5	624	9							
11	32755	X	32755	-0-	-0-	-0-	3583	1	24766	2	Y	262	258	1			252
							4118	5	288	9							
*12	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	842	1	12385	2	Y	206	370	1			88
							10971	5	227	9							
*01	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	362	1	7850	2	Y	70	136	1			22
							12923	5	77	9							
02	30408	X	35	-0-	-30373	-0-	35	1			Y	-0-	22	1			-0-

SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37686	X	37686	-0-	-0-	-0-	4920	1	21181	2	Y	60	105	1			50
							11519	5	66	9							
10	33773	X	33773	-0-	-0-	-0-	6793	1	20580	2	Y	46	37	1			59
							6349	5	51	9							
11	28770	X	11549	-0-	-17221	-0-	939	1	6494	2	Y	29	29	1			59
							4084	5	32	9							
*12	29729	X	7641	-0-	-22088	-0-	238	1	3503	2	Y	7	34	1			32
							3892	5	8	9							
*01	29729	X	12539	-0-	-17190	-0-	118	1	2558	2	Y	30	50	1			12
							9830	5	33	9							
02	28308	X	11975	-0-	-16333	-0-	41	1	11880	2	Y	49	53	1			8
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	4427	1	19058	2	Y	238	496	1			139
							262	9									
10	24498	X	24498	-0-	-0-	-0-	5986	1	18135	2	Y	343	278	1			204
							377	9									
11	23910	X	8754	-0-	-15156	-0-	1067	1	7378	2	Y	281	276	1			209
							309	9									
*12	24738	X	15037	-0-	-9701	-0-	928	1	13651	2	Y	416	510	1			115
							458	9									
*01	24707	X	20274	-0-	-4433	-0-	854	1	18520	2	Y	818	730	1			203
							900	9									
02	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	47	1	20398	2	Y	802	860	1			145
							882	9									

PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877

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-

PACE CV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175

09	83730	X	48725	-0-	-35005	-0-	3320	1	36557	2	Y	413	379	1			397
							8394	5	454	9							
10	83514	X	49814	-0-	-33700	-0-	3361	1	45188	2	Y	417	399	1			415
							806	5	459	9							
11	62190	X	23954	-0-	-38236	-0-	721	1	2391	2	Y	73	154	1			334
							20762	5	80	9							
*12	68771	X	68771	-0-	-0-	-0-	13793	1	51255	2	Y	529	524	1			339
							3141	5	582	9							
*01	55025	X	32773	-0-	-22252	-0-	5787	1	19642	2	Y	275	197	1			417
							7041	5	303	9							
02	54279	X	54279	-0-	-0-	-0-	53810	2	469	9	Y	426	318	1			525

WERNER-WHITE WELL #: 2H RRCID -> 301205 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10068 - 16426

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		296086	-0-	296086	296086	37222	1	257299	2	Y	1423	1397	1			26
							1565	9									
12	0		447920	-0-	447920	744006	28366	1	417146	2	Y	2189	2148	1			67
							2408	9									
01	460668	X	NO RPT	-0-	-460668	283338					Y	NO RPT					67
02	496104	X	NO RPT	-0-	-496104	-0-					Y	NO RPT					67

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					111
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					111
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					111
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					111
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					111
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	197	3	48	9	Y	44					155

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	3	8	9	Y	7	45	1	1	8	47
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	3	12	9	Y	11					58
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	13	3	14	9	Y	13	3	8			68
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	3	20	9	Y	18	46	1	3	8	37
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	3	6	9	Y	5	3	8			39
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	40	3	8	9	Y	7					46

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	1661	3	15	9	Y	14	99	1			118
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2079	3	26	9	Y	24					142
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2230	3	24	9	Y	22	1	8			163
12	1736	N	618	-0-	-1118	-0-	583	3	35	9	Y	32	101	1			94
01	1984	N	851	-0-	-1133	-0-	847	3	4	9	Y	4					98
02	1792	N	557	-0-	-1235	-0-	539	3	18	9	Y	16					114

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	247	-0-	-233	-0-	244	3	3	9	N	3					44
10	620	N	167	-0-	-453	-0-	161	3	6	9	N	5					49
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	N	3					52
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	190	3	90	9	N	82					134
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	398	3	9	9	N	8					142
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	3	3	9	N	3					145

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					159

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
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	3	34	9	Y	31	147	1	3	8	176
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1002	3	46	9	Y	42	7	8			211
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1691	3	69	9	Y	63	6	8			268
12	1240	N	854	-0-	-386	-0-	832	3	22	9	Y	20					288
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1795	3	77	9	Y	70	3	8			355
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1781	3	9	9	Y	8					363

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	877	3	42	9	N	38	177	1	1	8	215
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	868	3	23	9	N	21	1	8			235
11	1050	N	418	-0-	-632	-0-	416	3	2	9	N	2					237
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	3	3	9	N	3					240
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1491	3	36	9	N	33					273
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	3	11	9	N	10					283

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					146
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					146
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					146
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					146
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					146
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					146

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2981	3	10	9	Y	9	32	1	1	8	4
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3341	3	8	9	Y	7					11
11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					11
12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					11
01	1240	X	898	-0-	-342	-0-	892	3	6	9	Y	5	2	8			14
02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1147	3	3	9	Y	3					17

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					181
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					211
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	2	8			77
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					77
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					77
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	2	8			77
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					77
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					37

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	720	N	268	-0-	-452	-0-	266	2	2	9	N	2	2	8			195
10	527	N	130	-0-	-397	-0-	130	2			N	-0-					195
11	600	N	252	-0-	-348	-0-	252	2			N	-0-					195
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	844	2	25	9	N	23	3	8			215
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3	9	N	3	3	8			215
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					190

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
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					76
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					76
11	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					76
12	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					76
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					76
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					20

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1308	2	30	9	N	27	32	1	3	8	190
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	131	1	1	8	59
11	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1191	2	2	9	N	2					61
12	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1336	2	9	9	N	8	8	8			61
01	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1183	2	3	9	N	3					64
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1193	2	10	9	N	9					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1269	2	8	9	N	7	2	8			127
10	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			N	-0-					127
11	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	1136	2			N	-0-					127
12	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1222	2	8	9	N	7	7	8			127
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	N	10	10	8			127
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	1043	2			N	-0-					70

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1188	2	4	9	N	4	2	8			216
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					216
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	N	15					231
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1167	2	21	9	N	19	9	8			241
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	2	1	9	N	1					242
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	N	9					137

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	N	3	3	8			147
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					147
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					147
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	2	6	9	N	5	5	8			147
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					147
02	616	N	533	-0-	-83	-0-	533	2			N	-0-					108

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1771	2	2	9	N	2	2	8			232
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	N	1					233
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					233
12	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1814	2	9	9	N	8	8	8			233
01	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1875	2	6	9	N	5	3	8			235
02	1596	N	1578	-0-	-18	-0-	1578	2			N	-0-					90

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					189
10	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					189
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					189
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1114	2	13	9	N	12	12	8			189
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					189
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	781	2	9	9	N	8					155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	8437	-0-	5437	5437	8423	2	14	9	N	13					31
10	3100	N	8479	-0-	5379	10816	8473	2	6	9	N	5					36
11	3000	N	7715	-0-	4715	15531	7713	2	2	9	N	2					38
12	23247	X	7716	-0-	-15531	-0-	7704	2	12	9	N	11	3	8			46
01	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					46
02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6166	2	1	9	N	1					28

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

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-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3	112	1	3	8	132
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					132
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	N	2					134
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1404	2	24	9	N	22	9	8			147
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1388	2	8	9	N	7					154
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	N	2					57

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	776	2	168	9	N	153	57	1			406
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	924	2	217	9	N	197	197	1			406
11	900	N	766	-0-	-134	-0-	639	2	127	9	N	115	171	1			350
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	776	2	65	9	N	59	163	1			246
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	754	2	165	9	N	150					396
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	487	2	95	9	N	86	171	1			218

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708						N	-0-					207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708						N	-0-					207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708						N	-0-					207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708						N	-0-					207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708						N	-0-					207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708						N	-0-					73

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					82
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					82
11	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					82
12	558	N	220	-0-	-338	-0-	219	2	1	9	N	1	1	8			82
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					82
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					70

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					119
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					119
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					119
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					119
01	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			N	-0-					119
02	1484	N	1416	-0-	-68	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					131
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					131
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					131
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					125

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

09	510	N	365	-0-	-145	-0-	364	2	1	9	N	1	1	8			192
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					192
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	189	2			N	-0-					192
12	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					192
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5					197
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					143

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1865	2	6	9	N	5	3	8			192
10	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1627	2			N	-0-					192
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2					194
12	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1615	2	7	9	N	6	6	8			194
01	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1480	2	11	9	N	10	10	8			194
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-					87

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
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					83
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					83
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					83
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					83
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					83
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					72

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
09	DLQ G-10		96	-0-	96	135	96	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		58	-0-	58	193	58	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		37	-0-	37	230	37	2			Y	-0-					-0-
12	303	N	73	-0-	-230	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-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
09	DLQ G-10		2007	-0-	2007	3812	1984	2	23	9	Y	21	5	8			192
10	DLQ G-10		2055	-0-	2055	5867	2030	2	25	9	Y	23	1	8			214
11	DLQ G-10		1707	-0-	1707	7574	1668	2	39	9	Y	35					249
12	3100	N	2078	-0-	-1022	6552	2044	2	34	9	Y	31	11	8			269
01	3100	N	1715	-0-	-1385	5167	1707	2	8	9	Y	7					276
02	2800	N	1696	-0-	-1104	4063	1694	2	2	9	Y	2					159

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
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1	142	1			51
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					51
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					51
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					51
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					51
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			N	-0-					32

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18	9	N	16					145
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					145
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					145
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
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-

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					34

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
09	DLQ G-10		1244	-0-	1244	2494	1243	2	1	9	Y	1	1	8			623
10	DLQ G-10		1342	-0-	1342	3836	1342	2			Y	-0-					623
11	DLQ G-10		1204	-0-	1204	5040	1204	2			Y	-0-					623
12	3100	N	1252	-0-	-1848	3192	1212	2	40	9	Y	36	36	8			623
01	3100	N	1375	-0-	-1725	1467	1364	2	11	9	Y	10	10	8			623
02	2369	N	902	-0-	-1467	-0-	902	2			Y	-0-					122

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
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
09	DLQ G-10		1376	-0-	1376	2030	1373	2	3	9	Y	3	1	8			39
10	DLQ G-10		939	-0-	939	2969	939	2			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		770	-0-	770	3739	770	2			Y	-0-					39
12	3100	N	1085	-0-	-2015	1724	1082	2	3	9	Y	3	2	8			40
01	2538	N	814	-0-	-1724	-0-	814	2			Y	-0-					40
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

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-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

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-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	383	2	18	9	N	16	167	1			87
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	374	2	62	9	N	56					143
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	252	2	30	9	N	27					170
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	360	2	42	9	N	38					208
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	234	2	19	9	N	17					225
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	409	2	59	9	N	54	172	1			97

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

09	930 N	772	-0-	-158	-0-	769	2	3	9	N	3	3	8			245
10	961 N	510	-0-	-451	-0-	510	2			N	-0-					245
11	900 N	427	-0-	-473	-0-	427	2			N	-0-					245
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					245
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					245
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					98

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		168	-0-	168	270	168	2			Y	-0-					368
10	DLQ G-10		163	-0-	163	433	163	2			Y	-0-					368
11	DLQ G-10		110	-0-	110	543	110	2			Y	-0-					368
12	742	X	199	-0-	-543	-0-	160	2	39	9	Y	35					403
01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	140	2	24	9	Y	22					425
02	168	X	142	-0-	-26	-0-	139	2	3	9	Y	3					121

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		399	-0-	399	730	399	2			Y	-0-					179
10	DLQ G-10		283	-0-	283	1013	283	2			Y	-0-					179
11	DLQ G-10		410	-0-	410	1423	410	2			Y	-0-					179
12	2001	N	578	-0-	-1423	-0-	578	2			Y	-0-					179
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					179
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					41

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31830	X	28824	-0-	-3006	-0-	28798	2	26	9	N	24	24	8			90
10	32178	X	29169	-0-	-3009	-0-	29168	2	1	9	N	1	1	8			90
11	30330	X	24238	-0-	-6092	-0-	24215	2	23	9	N	21					111
12	30752	X	28798	-0-	-1954	-0-	28728	2	70	9	N	64	48	8			127
01	30411	X	27864	-0-	-2547	-0-	27839	2	25	9	N	23					150
02	26908	X	24881	-0-	-2027	-0-	24881	2			N	-0-					242

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10300 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31890	X	28196	-0-	-3694	-0-	28187	2	9	9	N	8	8	8			142
10	32054	X	28365	-0-	-3689	-0-	28364	2	1	9	N	1	1	8			142
11	29910	X	28988	-0-	-922	-0-	28988	2			N	-0-					142
12	30194	X	27556	-0-	-2638	-0-	27552	2	4	9	N	4	4	8			142
01	29667	X	26830	-0-	-2837	-0-	26830	2			N	-0-					142
02	27048	X	23728	-0-	-3320	-0-	23728	2			N	-0-					22

BROOKS WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10552 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18690	X	16512	-0-	-2178	-0-	16499	2	13	9	N	12	12	8			23
10	18507	X	16684	-0-	-1823	-0-	16682	2	2	9	N	2	2	8			23
11	17340	X	8684	-0-	-8656	-0-	8670	2	14	9	N	13					36
12	17391	X	16381	-0-	-1010	-0-	16087	2	294	9	N	267	168	1	38	8	97
01	17112	X	15704	-0-	-1408	-0-	15700	2	4	9	N	4					101
02	15400	X	13878	-0-	-1522	-0-	13876	2	2	9	N	2					129

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	2			Y	-0-					11
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					11
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					11
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					11
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1820	2	19	9	Y	17					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					28
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					28
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					28
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					28
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3192	2	30	9	Y	27					197
10	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	2983	2	28	9	Y	25					222
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3112	2	25	9	Y	23	180	1			65
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					65
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					65
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					65

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

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

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

09	4560	X	4134	-0-	-426	-0-	4044	2	90	9	N	82	179	1	35	8	85
10	4712	X	4043	-0-	-669	-0-	4009	2	34	9	N	31					116
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4068	2	30	9	N	27	3	8			140
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4084	2	11	9	N	10	2	8			148
01	4278	X	2925	-0-	-1353	-0-	2924	2	1	9	N	1	1	8			148
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT					148

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

09	4500	X	4465	-0-	-35	-0-	4465	2			N	-0-					98
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					98
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					98
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					98
01	4619	X	4484	-0-	-135	-0-	4484	2			N	-0-					98
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					N	NO RPT					98

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

	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
09	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1653	2	84	9	N	76	183	1			43
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2470	2	40	9	N	36	1	8			78
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1003	2	81	9	N	74	128	1	4	8	20
12	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1777	2	6	9	N	5	5	8			20
*01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	N	10	10	8			20
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

	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
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2773	2	128	9	N	116	179	1			67
10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	N	11					78
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2928	2	96	9	N	87	48	1			117
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					117
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5002	2	89	9	N	81	181	1			17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

	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
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	271	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	287	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	146	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	193	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	217	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	174	1	300	3	Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

	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
09	930	N	735	-0-	-195	-0-	186	1	542	3	Y	6	7	1	1	8	13
							7	9									
10	930	N	700	-0-	-230	-0-	178	1	519	3	Y	3					16
							3	9									
11	840	N	731	-0-	-109	-0-	176	1	552	3	Y	3	2	8			17
							3	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	195	1	612	3	Y	2	15	1	2	8	2
							2	9									
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	130	1	622	3	Y	1					3
							1	9									
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	153	1	503	3	Y	6	1	8			8
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					14
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	456	1	516	3	Y	-0-					14
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	141	1	366	3	Y	-0-					14
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	3	Y	-0-					14
01	961	X	522	-0-	-439	-0-	215	1	307	3	Y	-0-					14
02	868	X	23	-0-	-845	-0-	8	1	15	3	Y	-0-					14

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
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-

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
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	200	1	185	3	Y	-0-					47
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	147	1	167	3	Y	-0-					47
11	690	N	207	-0-	-483	-0-	57	1	150	3	Y	-0-					47
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	112	1	195	3	Y	-0-					47
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	128	1	183	3	Y	-0-					47
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	240	1	414	3	Y	-0-					47

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
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	408	1	1304	3	Y	7	9	1	3	8	8
							8	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	388	1	1338	3	Y	9					17
							10	9									
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	390	1	1281	3	Y	10	10	1	3	8	14
							11	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	420	1	1292	3	Y	7	10	1	2	8	9
							8	9									
01	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	305	1	1240	3	Y	4					13
							4	9									
02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	276	1	1234	3	Y	8	10	1	3	8	8
							9	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1136	-0-	-994	-0-	283	1	853	3	Y	-0-					6
10	1581	N	1093	-0-	-488	-0-	241	1	851	3	Y	1					7
							1	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	297	1	694	3	Y	-0-					7
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	180	1	509	3	Y	-0-					7
01	1085	N	185	-0-	-900	-0-	38	1	147	3	Y	-0-					7
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	971	-0-	-979	-0-	261	1	703	3	Y	6	2	8			25
							7	9									
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	640	1	1536	3	Y	8					33
							9	9									
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	455	1	1188	3	Y	11	3	8			41
							12	9									
12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	305	1	884	3	Y	19	23	1	3	8	34
							21	9									
01	2015	X	993	-0-	-1022	-0-	162	1	831	3	Y	-0-	23	1			11
02	1960	X	769	-0-	-1191	-0-	153	1	588	3	Y	25	5	8			31
							28	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	1	8			31

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

*03	1705	N	1124	-0-	-581	-0-	175	1	948	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
*04	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	297	1	1397	3	Y	2	2	8			48
							2	9									
*05	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	361	1	1434	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
*06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	366	1	1367	3	Y	-0-					48
*07	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	438	1	1539	3	Y	-0-					48
*08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	531	1	1735	3	Y	-0-					48
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	585	1	1454	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
*10	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	473	1	1263	3	Y	-0-					48
*11	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	551	1	1425	3	Y	2	2	8			48
							2	9									
*12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	538	1	1532	3	Y	2	2	8			48
							2	9									
*01	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	551	1	1455	3	Y	-0-					48
*02	1904	X	24	-0-	-1880	-0-	22	1	2	9	Y	2	2	8			48

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	43					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	124	1	395	3	N	-0-					80
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	83	1	302	3	N	-0-					80
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	75	1	239	3	N	-0-					80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

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
09	510	N	481	-0-		-29	-0-		89	1	391	3	Y	1					29
									1	9									
10	558	N	254	-0-		-304	-0-		45	1	195	3	Y	13					42
									14	9									
11	652	N	652	-0-		-0-	-0-		122	1	522	3	Y	7	39	1			10
									8	9									
12	685	N	685	-0-		-0-	-0-		134	1	549	3	Y	2					12
									2	9									
01	695	N	695	-0-		-0-	-0-		136	1	559	3	Y	-0-					12
02	696	N	696	-0-		-0-	-0-		128	1	555	3	Y	12					24
									13	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

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
09	1530	N	1134	-0-		-396	-0-		268	1	856	3	Y	9	13	1	4	8	11
									10	9									
10	1395	N	997	-0-		-398	-0-		221	1	762	3	Y	13					24
									14	9									
11	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-		313	1	1030	3	Y	14	14	1	4	8	20
									15	9									
12	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-		385	1	1186	3	Y	9	14	1	3	8	12
									10	9									
01	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-		309	1	1257	3	Y	6					18
									7	9									
02	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-		281	1	1254	3	Y	11	14	1	4	8	11
									12	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-		381	1	1220	3	Y	13	18	1	6	8	16
									14	9									
10	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-		334	1	1152	3	Y	19					35
									21	9									
11	1530	N	1342	-0-		-188	-0-		308	1	1013	3	Y	19	19	1	6	8	29
									21	9									
12	1573	X	1573	-0-		-0-	-0-		383	1	1177	3	Y	12	19	1	5	8	17
									13	9									
01	1607	X	1607	-0-		-0-	-0-		315	1	1282	3	Y	9					26
									10	9									
02	1512	X	1384	-0-		-128	-0-		250	1	1116	3	Y	16	20	1	6	8	16
									18	9									

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	475	N	475	-0-		-0-	-0-		155	1	320	3	Y	-0-					8
10	527	N	414	-0-		-113	-0-		114	1	300	3	Y	-0-					8
11	420	N	420	-0-		-0-	-0-		127	1	287	3	Y	5	8	1			5
									6	9									
12	446	X	446	-0-		-0-	-0-		153	1	291	3	Y	2					7
									2	9									
01	403	X	296	-0-		-107	-0-		88	1	206	3	Y	2	5	1			4
									2	9									
02	486	X	486	-0-		-0-	-0-		91	1	393	3	Y	2					6
									2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	1139	-0-	-2551	-0-	470	1	667	3	Y	2	1	8			29
							2	9									
10	2108	X	1122	-0-	-986	-0-	379	1	742	3	Y	1					30
							1	9									
11	1620	X	974	-0-	-646	-0-	378	1	594	3	Y	2	2	8			30
							2	9									
12	1457	X	982	-0-	-475	-0-	348	1	633	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	1302	X	874	-0-	-428	-0-	304	1	550	3	Y	18					48
							20	9									
02	1064	X	125	-0-	-939	-0-	115	1	10	9	Y	9	2	8			55

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
09	930	N	787	-0-	-143	-0-	258	1	529	3	Y	-0-					6
10	868	N	541	-0-	-327	-0-	118	1	423	3	Y	-0-					6
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	236	1	678	3	Y	-0-					6
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	274	1	578	3	Y	-0-					6
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	188	1	744	3	Y	28					34
							31	9									
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	310	1	757	3	Y	1	1	8			34
							1	9									

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	62	1	272	3	N	-0-					47
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	54	1	235	3	N	-0-					47
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	54	1	233	3	N	-0-					47
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	256	3	N	78	45	1			80
							86	9									
01	279	N	178	-0-	-101	-0-	35	1	143	3	N	-0-	55	1			25
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	72	1	310	3	N	-0-					25

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2458	-0-	-962	-0-	504	1	1947	3	Y	6	2	8			25
							7	9									
10	3100	X	2359	-0-	-741	-0-	531	1	1819	3	Y	8					33
							9	9									
11	2520	X	2462	-0-	-58	-0-	437	1	2013	3	Y	11	3	8			41
							12	9									
12	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	439	1	1879	3	Y	19	23	1	3	8	34
							21	9									
01	2542	X	1974	-0-	-568	-0-	294	1	1680	3	Y	-0-	23	1			11
02	2296	X	2101	-0-	-195	-0-	330	1	1743	3	Y	25	5	8			31
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	60	N	57	-0-		-3	-0-		16	1	39	3	Y	2	4	1			2
									2	9									
10	62	N	11	-0-		-51	-0-		2	1	6	3	Y	3	4	1			1
									3	9									
11	60	N	29	-0-		-31	-0-		8	1	18	3	Y	3					4
									3	9									
12	80	N	80	-0-		-0-	-0-		24	1	53	3	Y	3	4	1			3
									3	9									
01	88	N	88	-0-		-0-	-0-		25	1	61	3	Y	2					5
									2	9									
02	87	N	87	-0-		-0-	-0-		23	1	58	3	Y	5	4	1	1	8	5
									6	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	3000	X	2525	-0-		-475	-0-		640	1	1863	3	Y	20	23	1	4	8	41
									22	9									
10	3100	X	2716	-0-		-384	-0-		690	1	2015	3	Y	10					51
									11	9									
11	3060	X	2997	-0-		-63	-0-		722	1	2268	3	Y	6	6	8			51
									7	9									
12	3162	X	2759	-0-		-403	-0-		664	1	2088	3	Y	6	46	1	6	8	5
									7	9									
01	3162	X	2111	-0-		-1051	-0-		365	1	1742	3	Y	4					9
									4	9									
02	2800	X	274	-0-		-2526	-0-		59	1	194	3	Y	19	4	8			24
									21	9									

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. 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
09	1830	N	1702	-0-		-128	-0-		500	1	1192	3	Y	9	3	8			45
									10	9									
10	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-		568	1	1398	3	Y	20	41	1			24
									22	9									
11	1860	N	1778	-0-		-82	-0-		542	1	1235	3	Y	1	1	8			24
									1	9									
12	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-		562	1	1368	3	Y	10	2	8			32
									11	9									
*01	1984	N	1573	-0-		-411	-0-		423	1	1143	3	Y	6					38
									7	9									
02	1652	N	1256	-0-		-396	-0-		376	1	866	3	Y	13	1	8			50
									14	9									

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. 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
09	2340	N	2340	-0-		-0-	-0-		842	1	1498	3	Y	-0-					92
10	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-		693	1	1651	3	Y	-0-					92
11	2190	N	1651	-0-		-539	-0-		594	1	1056	3	Y	1	1	8			92
									1	9									
12	2284	N	2284	-0-		-0-	-0-		754	1	1506	3	Y	22	52	1	1	8	61
									24	9									
01	2356	N	2242	-0-		-114	-0-		769	1	1473	3	Y	-0-					61
02	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-		724	1	1345	3	Y	3	3	8			61
									3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	586	-0-	-404	-0-	141 36	1 9	409	3	Y	33	39	1	6	8	69
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	137 17	1 9	401	3	Y	15					84
11	810	N	362	-0-	-448	-0-	85 11	1 9	266	3	Y	10	10	8			84
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	64 10	1 9	201	3	Y	9	76	1	9	8	8
01	558	N	281	-0-	-277	-0-	47 9	1 9	225	3	Y	8					16
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	60 35	1 9	196	3	Y	32	7	8			41

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1171	-0-	-389	-0-	277 8	1 9	886	3	Y	7	9	1	3	8	8
10	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	248 10	1 9	858	3	Y	9					17
11	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	258 11	1 9	847	3	Y	10	10	1	3	8	14
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	407 8	1 9	1251	3	Y	7	10	1	2	8	9
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	391 4	1 9	1590	3	Y	4					13
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	313 9	1 9	1397	3	Y	8	10	1	3	8	8

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	822 1	1 9	2045	3	Y	1	1	8			30
10	3100	N	3212	-0-	112	112	875	1	2337	3	Y	-0-					30
11	3000	N	2992	-0-	-8	104	833 1	1 9	2158	3	Y	1	1	8			30
12	3002	X	2898	-0-	-104	-0-	753 1	1 9	2144	3	Y	1	1	8			30
01	3100	X	2277	-0-	-823	-0-	626	1	1651	3	Y	-0-					30
*02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	1	1	8			30

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	663 35	1 9	1511	3	Y	32					106
10	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	702 7	1 9	1550	3	Y	6					112
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	737 2	1 9	1481	3	Y	2					114
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	713 18	1 9	1453	3	Y	16					130
01	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	701 10	1 9	1417	3	Y	9					139
*02	2072	N	1887	-0-	-185	-0-	601	1	1286	3	Y	-0-					139

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	648	1	1530	3	Y	18	28	1			17
							20	9									
10	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	717	1	1585	3	Y	17	29	1			5
							19	9									
11	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	650	1	1546	3	Y	21					26
							23	9									
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	692	1	1553	3	Y	20	28	1			18
							22	9									
01	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	628	1	1513	3	Y	19					37
							21	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	586	1	1491	3	Y	28	28	1	5	8	32
							31	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2251	-0-	-299	-0-	604	1	1646	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
10	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	528	1	1730	3	Y	-0-					36
11	2430	X	2196	-0-	-234	-0-	512	1	1683	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
*12	2511	X	2413	-0-	-98	-0-	399	1	2002	3	Y	11	32	1	1	8	14
							12	9									
*01	2449	X	1389	-0-	-1060	-0-	1389	3			Y	-0-					14
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	567	1	2063	3	Y	4	2	8			16
							4	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	363	1	980	3	Y	6	2	8			25
							7	9									
10	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	386	1	928	3	Y	8					33
							9	9									
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	387	1	1011	3	Y	11	3	8			41
							12	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	367	1	1067	3	Y	19	23	1	3	8	34
							21	9									
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	236	1	1204	3	Y	-0-	23	1			11
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	264	1	1018	3	Y	25	5	8			31
							28	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	312	1	843	3	Y	13	5	8			49
							14	9									
10	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	291	1	698	3	Y	16					65
							18	9									
11	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	286	1	748	3	Y	23	6	8			82
							25	9									
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	296	1	859	3	Y	37	45	1	6	8	68
							41	9									
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	179	1	917	3	Y	2	47	1			23
							2	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	228	1	877	3	Y	49	11	8			61
							54	9									

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
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	177	1	568	3	Y	9	11	1	4	8	10
							10	9									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	172	1	594	3	Y	11					21
							12	9									
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	170	1	557	3	Y	11	12	1	3	8	17
							12	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	169	1	518	3	Y	7	11	1	3	8	10
							8	9									
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	146	1	593	3	Y	5					15
							6	9									
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	121	1	541	3	Y	9	12	1	3	8	9
							10	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	215	1	440	3	Y	-0-					8
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	141	1	507	3	Y	-0-					8
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	154	1	442	3	Y	-0-					8
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	191	1	403	3	Y	-0-					8
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	121	1	478	3	Y	43					51
							47	9									
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	152	1	371	3	Y	1	1	8			51
							1	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

09	3300	X	2674	-0-	-626	-0-	701	1	1971	3	Y	2					47
							2	9									
10	3255	X	1979	-0-	-1276	-0-	489	1	1490	3	Y	-0-					47
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	798	1	2468	3	Y	-0-					47
12	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	692	1	2034	3	Y	15	40	1			22
							17	9									
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	901	1	2589	3	Y	1					23
							1	9									
02	3052	X	2552	-0-	-500	-0-	508	1	2041	3	Y	3	3	8			23
							3	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	548	1	1295	3	Y	20	32	1			19
							22	9									
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	658	1	1454	3	Y	20	33	1			6
							22	9									
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	606	1	1443	3	Y	24					30
							26	9									
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	683	1	1531	3	Y	23	32	1			21
							25	9									
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	657	1	1583	3	Y	22					43
							24	9									
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	562	1	1430	3	Y	32	32	1	6	8	37
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	335	1	1295	3	Y	6	2	8			25
							7	9									
10	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	381	1	1307	3	Y	8					33
							9	9									
11	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	284	1	1309	3	Y	11	3	8			41
							12	9									
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	322	1	1376	3	Y	19	23	1	3	8	34
							21	9									
01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	254	1	1449	3	Y	-0-	23	1			11
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	259	1	1366	3	Y	25	5	8			31
							28	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	273	1	786	3	Y	19	36	1			29
							21	9									
10	1302	N	956	-0-	-346	-0-	238	1	706	3	Y	11					40
							12	9									
11	1170	N	888	-0-	-282	-0-	220	1	661	3	Y	6					46
							7	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	291	1	857	3	Y	11	22	1			35
							12	9									
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	311	1	886	3	Y	11					46
							12	9									
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	285	1	831	3	Y	19	7	8			58
							21	9									

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
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-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	786	-0-	-1974	-0-	257	1	529	3	Y	-0-					39
10	2852	N	1115	-0-	-1737	-0-	308	1	807	3	Y	-0-					39
11	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	414	1	938	3	Y	45	42	1			42
							50	9									
12	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	450	1	858	3	Y	10					52
							11	9									
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	362	1	851	3	Y	15	34	1			33
							17	9									
02	1316	X	725	-0-	-591	-0-	135	1	578	3	Y	11	2	8			42
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	39	1	170	3	N	-0-					37
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	46	1	201	3	N	26					63
							29	9									
11	480	N	182	-0-	-298	-0-	35	1	147	3	N	-0-	60	1			3
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	45	1	182	3	N	-0-					3
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	128	1	525	3	N	-0-					3
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	173	1	749	3	N	25					28
							28	9									

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	102	1	450	3	N	-0-					25
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	111	1	487	3	N	-0-					25
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	136	1	580	3	N	-0-					25
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	152	1	623	3	N	-0-					25
01	589	N	347	-0-	-242	-0-	68	1	279	3	N	-0-					25
02	672	N	530	-0-	-142	-0-	99	1	431	3	N	-0-					25

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	443	1	1047	3	Y	33	53	1			31
							36	9									
10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	486	1	1074	3	Y	32	53	1			10
							35	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	477	1	1136	3	Y	39					49
							43	9									
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	526	1	1178	3	Y	37	52	1			34
							41	9									
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	510	1	1229	3	Y	35					69
							39	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	490	1	1247	3	Y	52	52	1	9	8	60
							57	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	508	1	1460	3	Y	19	36	1			29
							21	9									
10	2046	N	1508	-0-	-538	-0-	378	1	1118	3	Y	11					40
							12	9									
11	1980	N	1586	-0-	-394	-0-	395	1	1184	3	Y	6					46
							7	9									
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	411	1	1209	3	Y	11	22	1			35
							12	9									
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	450	1	1279	3	Y	11					46
							12	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	437	1	1274	3	Y	19	7	8			58
							21	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1114	-0-	-296	-0-	279	1	813	3	Y	20	22	1	4	8	41
							22	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	314	1	916	3	Y	9					50
							10	9									
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	259	1	815	3	Y	6	6	8			50
							7	9									
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	218	1	686	3	Y	5	45	1	5	8	5
							6	9									
01	1240	X	1116	-0-	-124	-0-	193	1	919	3	Y	4					9
							4	9									
02	1120	X	1103	-0-	-17	-0-	253	1	829	3	Y	19	4	8			24
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	6141	-0-	-69	-0-	1560	1	4545	3	Y	33	39	1	6	8	69
							36	9									
10	6417	X	6414	-0-	-3	-0-	1632	1	4765	3	Y	15					84
							17	9									
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1511	1	4745	3	Y	10	10	8			84
							11	9									
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	1590	1	5000	3	Y	9	76	1	9	8	8
							10	9									
01	6448	X	5362	-0-	-1086	-0-	927	1	4426	3	Y	8					16
							9	9									
02	5880	X	5780	-0-	-100	-0-	1341	1	4404	3	Y	32	7	8			41
							35	9									

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 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
09	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	444	1	1034	3	Y	-0-					91
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	469	1	1065	3	Y	-0-					91
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	509	1	958	3	Y	17					108
							19	9									
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	545	1	970	3	Y	40	111	1			37
							44	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	557	1	942	3	Y	35					72
							39	9									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	379	1	953	3	Y	109	14	8			167
							120	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 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
09	1740	N	841	-0-	-899	-0-	195	1	623	3	Y	21	27	1	10	8	24
							23	9									
10	1333	N	850	-0-	-483	-0-	184	1	635	3	Y	28					52
							31	9									
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	189	1	621	3	Y	29	29	1	9	8	43
							32	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	204	1	628	3	Y	19	29	1	7	8	26
							21	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	175	1	709	3	Y	12					38
							13	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	142	1	636	3	Y	24	30	1	8	8	24
							26	9									

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
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	311	1	838	3	Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	339	1	815	3	Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	310	1	809	3	Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	249	1	721	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	513	-0-	-634	-0-	84	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	698	-0-	-338	-0-	144	1	554	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	420	1	863	3	Y	-0-					49
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	236	1	619	3	Y	-0-					49
11	1020	N	900	-0-	-120	-0-	257	1	581	3	Y	56	53	1			52
							62	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	274	1	521	3	Y	13					65
							14	9									
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	216	1	508	3	Y	18	42	1			41
							20	9									
02	840	N	652	-0-	-188	-0-	120	1	515	3	Y	15	3	8			53
							17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2125	-0-	-785	-0-	619	1	1477	3	Y	26	8	8			136
							29	9									
10	2852	X	1641	-0-	-1211	-0-	456	1	1121	3	Y	58	123	1			71
							64	9									
11	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	647	1	1476	3	Y	5	4	8			72
							6	9									
12	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	738	1	1795	3	Y	27	5	8			94
							30	9									
*01	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	501	1	1354	3	Y	18					112
							20	9									
02	1988	X	1415	-0-	-573	-0-	416	1	958	3	Y	37	3	8			146
							41	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	5858	-0-	-1342	-0-	579	1	5279	2	Y	-0-					17
10	7440	X	6488	-0-	-952	-0-	856	1	5632	2	Y	-0-					17
11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	1076	1	5984	2	Y	-0-					17
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	1318	1	5268	2	Y	-0-					17
01	6479	X	5271	-0-	-1208	-0-	19	1	5252	2	Y	-0-					17
02	6580	X	6268	-0-	-312	-0-	844	1	5352	2	Y	65					82
							72	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4217	-0-	-163	-0-	1072	1	3123	3	Y	20	23	1	4	8	41
							22	9									
10	4495	X	4324	-0-	-171	-0-	1100	1	3213	3	Y	10					51
							11	9									
11	4290	X	4188	-0-	-102	-0-	1010	1	3171	3	Y	6	6	8			51
							7	9									
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1015	1	3193	3	Y	6	46	1	6	8	5
							7	9									
01	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	723	1	3450	3	Y	4					9
							4	9									
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	995	1	3266	3	Y	19	4	8			24
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	779	1	1841	3	Y	38	61	1			36
							42	9									
10	2759	N	2743	-0-	-16	-0-	842	1	1859	3	Y	38	62	1			12
							42	9									
11	2700	N	2461	-0-	-239	-0-	713	1	1698	3	Y	45					57
							50	9									
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	811	1	1818	3	Y	42	60	1			39
							46	9									
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	800	1	1926	3	Y	41					80
							45	9									
02	2492	X	2359	-0-	-133	-0-	647	1	1646	3	Y	60	60	1	11	8	69
							66	9									

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	517	1	1064	3	Y	-0-					39
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	434	1	1139	3	Y	-0-					39
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	514	1	1164	3	Y	45	42	1			42
							50	9									
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	585	1	1113	3	Y	10					52
							11	9									
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	596	1	1402	3	Y	15	34	1			33
							17	9									
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	327	1	1405	3	Y	11	2	8			42
							12	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	748	1	2039	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
10	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	636	1	2084	3	Y	-0-					37
11	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	620	1	2038	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
*12	2914	X	2534	-0-	-380	-0-	419	1	2103	3	Y	11	33	1	1	8	14
							12	9									
*01	2914	X	1777	-0-	-1137	-0-	1777	3			Y	-0-					14
02	2604	X	2586	-0-	-18	-0-	556	1	2024	3	Y	5	2	8			17
							6	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	1632	-0-	-1848	-0-	587	1	1044	3	Y	1	1	8			230
							1	9									
10	3596	X	1656	-0-	-1940	-0-	489	1	1167	3	Y	-0-					230
11	3480	X	1719	-0-	-1761	-0-	618	1	1098	3	Y	3	3	8			230
							3	9									
12	3596	X	1822	-0-	-1774	-0-	588	1	1175	3	Y	54	130	1	3	8	151
							59	9									
01	3596	X	2408	-0-	-1188	-0-	826	1	1582	3	Y	-0-					151
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	875	1	1626	3	Y	7	7	8			151
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	687	1	1873	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
10	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	632	1	2073	3	Y	-0-					37
11	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	588	1	1935	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
*12	2635	X	2390	-0-	-245	-0-	395	1	1983	3	Y	11	33	1	1	8	14
							12	9									
*01	2697	X	2455	-0-	-242	-0-	2455	3			Y	-0-					14
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	525	1	1911	3	Y	5	2	8			17
							6	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2023	-0-	-317	-0-	530	1	1491	3	Y	2					61
							2	9									
10	2511	N	1307	-0-	-1204	-0-	323	1	984	3	Y	-0-					61
11	2490	N	1043	-0-	-1447	-0-	255	1	788	3	Y	-0-					61
12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	249	1	731	3	Y	19	52	1			28
							21	9									
01	1302	X	1081	-0-	-221	-0-	279	1	801	3	Y	1					29
							1	9									
02	1876	X	1151	-0-	-725	-0-	229	1	918	3	Y	4	4	8			29
							4	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	870	1	1234	3	Y	2	1	8			23
							2	9									
10	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	542	1	1062	3	Y	1					24
							1	9									
11	2070	N	1673	-0-	-397	-0-	650	1	1022	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	551	1	1003	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
01	1612	X	1384	-0-	-228	-0-	487	1	883	3	Y	13					37
							14	9									
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	8	2	8			43

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	544	1	1565	3	Y	37	71	1			58
							41	9									
10	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	533	1	1575	3	Y	21					79
							23	9									
11	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	476	1	1428	3	Y	14					93
							15	9									
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	483	1	1420	3	Y	20	43	1			70
							22	9									
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	552	1	1570	3	Y	22					92
							24	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	475	1	1387	3	Y	37	13	8			116
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	573	1	1336	3	Y	-0-					45
10	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	534	1	1213	3	Y	-0-					45
11	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	606	1	1140	3	Y	9					54
							10	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	628	1	1118	3	Y	19	55	1			18
							21	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	725	1	1225	3	Y	18					36
							20	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	472	1	1188	3	Y	54	7	8			83
							59	9									

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
09	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	489	1	1109	3	Y	11	4	8			49
							12	9									
10	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	499	1	1142	3	Y	-0-					49
11	1830	N	864	-0-	-966	-0-	200	1	651	3	Y	12	2	8			59
							13	9									
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	128	1	523	3	Y	20	32	1	2	8	45
							22	9									
*01	1643	X	879	-0-	-764	-0-	203	1	676	3	Y	-0-					45
*02	1512	X	898	-0-	-614	-0-	245	1	651	3	Y	2	2	8			45
							2	9									

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
09	2670	X	2398	-0-	-272	-0-	607	1	1769	3	Y	20	23	1	4	8	41
							22	9									
10	2759	X	1872	-0-	-887	-0-	475	1	1386	3	Y	10					51
							11	9									
11	2640	X	1620	-0-	-1020	-0-	390	1	1223	3	Y	6	6	8			51
							7	9									
12	2728	X	1498	-0-	-1230	-0-	360	1	1131	3	Y	6	46	1	6	8	5
							7	9									
01	2728	X	788	-0-	-1940	-0-	136	1	648	3	Y	4					9
							4	9									
02	2240	X	1644	-0-	-596	-0-	379	1	1244	3	Y	19	4	8			24
							21	9									

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	888	-0-	-222	-0-	291	1	597	3	Y	-0-					29
10	1023	N	720	-0-	-303	-0-	199	1	521	3	Y	-0-					29
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	478	1	1081	3	Y	34	32	1			31
							37	9									
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	569	1	1083	3	Y	8					39
							9	9									
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	403	1	946	3	Y	11	25	1			25
							12	9									
02	1484	N	1238	-0-	-246	-0-	232	1	996	3	Y	9	2	8			32
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	135	1	357	3	Y	12	10	1			16
							13	9									
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	170	1	442	3	Y	19	10	1			25
							21	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	139	1	376	3	Y	14	20	1			19
							15	9									
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	148	1	409	3	Y	16	17	1			18
							18	9									
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	144	1	388	3	Y	17	10	1			25
							19	9									
*02	504	N	485	-0-	-19	-0-	125	1	343	3	Y	15	19	1	5	8	16
							17	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	590	1	1889	3	Y	16	21	1	8	8	19
							18	9									
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	533	1	1839	3	Y	22					41
							24	9									
11	2430	N	2059	-0-	-371	-0-	474	1	1560	3	Y	23	23	1	7	8	34
							25	9									
12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	342	1	1054	3	Y	16	23	1	6	8	21
							18	9									
01	2387	X	2210	-0-	-177	-0-	434	1	1765	3	Y	10					31
							11	9									
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	433	1	1935	3	Y	19	24	1	7	8	19
							21	9									

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	723	-0-	-87	-0-	96	1	423	3	N	185					203
							204	9									
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	95	1	416	3	N	-0-					203
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	97	1	413	3	N	18	180	1			41
							20	9									
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	100	1	412	3	N	51					92
							56	9									
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	81	1	331	3	N	74					166
							81	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	105	1	454	3	N	49	175	1			40
							54	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3014	-0-	-856	-0-	1082	1	1923	3	N	8					93
							9	9									
10	3999	X	2869	-0-	-1130	-0-	848	1	2021	3	N	-0-					93
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1362	1	2422	3	N	-0-					93
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1235	1	2466	3	N	-0-					93
01	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	1071	1	2054	3	N	-0-					93
02	3528	X	2588	-0-	-940	-0-	906	1	1682	3	N	-0-					93

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	8996	-0-	-694	-0-	2458	1	6485	3	Y	48	42	1			68
							53	9									
10	9982	X	9160	-0-	-822	-0-	2524	1	6546	3	Y	82	42	1			108
							90	9									
11	9570	X	9068	-0-	-502	-0-	2428	1	6576	3	Y	58	84	1			82
							64	9									
12	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	2475	1	6815	3	Y	68	74	1			76
							75	9									
01	9300	X	9150	-0-	-150	-0-	2459	1	6611	3	Y	73	42	1			107
							80	9									
02	8456	X	7842	-0-	-614	-0-	2076	1	5691	3	Y	68	84	1	21	8	70
							75	9									

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
09	2730	X	2321	-0-	-409	-0-	477	1	1844	3	N	-0-					13
10	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	546	1	1870	3	N	-0-					13
11	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	417	1	1919	3	N	-0-					13
12	2666	X	2418	-0-	-248	-0-	458	1	1960	3	N	-0-					13
01	2449	X	2108	-0-	-341	-0-	314	1	1794	3	N	-0-					13
02	2184	X	2080	-0-	-104	-0-	331	1	1749	3	N	-0-					13

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	12762	-0-	-978	-0-	3465	1	9142	3	Y	141	125	1			203
							155	9									
10	14043	X	13231	-0-	-812	-0-	3606	1	9353	3	Y	247	127	1			323
							272	9									
11	13320	X	12466	-0-	-854	-0-	3311	1	8964	3	Y	174	252	1			245
							191	9									
12	13764	X	12274	-0-	-1490	-0-	3209	1	8837	3	Y	207	225	1			227
							228	9									
01	13423	X	12808	-0-	-615	-0-	3407	1	9159	3	Y	220	126	1			321
							242	9									
02	11956	X	11280	-0-	-676	-0-	2957	1	8104	3	Y	199	251	1	60	8	209
							219	9									

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	10142	-0-	-658	-0-	2615	1	7518	3	N	8	143	1			105
							9	9									
10	11005	X	10511	-0-	-494	-0-	2655	1	7856	3	N	-0-					105
11	10650	X	10122	-0-	-528	-0-	2532	1	7590	3	N	-0-					105
12	10695	X	10259	-0-	-436	-0-	2602	1	7654	3	N	3					108
							3	9									
01	10695	X	10179	-0-	-516	-0-	2645	1	7523	3	N	10					118
							11	9									
02	9492	X	9151	-0-	-341	-0-	2336	1	6815	3	N	-0-					118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	2386	1	7202	3	N	27	27	8			150
							30	9									
10	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	1693	1	5992	3	N	-0-					150
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	2720	1	6345	3	N	23	23	8			150
							25	9									
12	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	2489	1	7019	3	N	19	137	1	19	8	13
							21	9									
01	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	1961	1	7527	3	N	5					18
							6	9									
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	2056	1	5979	3	N	34	7	8			45
							37	9									

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

09	25650	X	22601	-0-	-3049	-0-	4145	1	18282	3	N	158					228
							174	9									
10	26195	X	22953	-0-	-3242	-0-	4238	1	18510	3	N	186	372	1			42
							205	9									
11	23730	X	23006	-0-	-724	-0-	4319	1	18458	3	N	208	112	1			138
							229	9									
12	24459	X	23658	-0-	-801	-0-	4611	1	18900	3	N	134	138	1			134
							147	9									
01	24459	X	16355	-0-	-8104	-0-	3194	1	13078	3	N	75	111	1			98
							83	9									
02	22029	X	22029	-0-	-0-	-0-	4097	1	17775	3	N	143	174	1			67
							157	9									

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

09	27510	X	22444	-0-	-5066	-0-	4097	1	18074	3	Y	248	344	1	11	8	56
							273	9									
10	27466	X	23690	-0-	-3776	-0-	4352	1	19010	3	Y	298	179	1			175
							328	9									
11	24171	X	24171	-0-	-0-	-0-	4535	1	19379	3	Y	234	341	1			68
							257	9									
12	24653	X	24653	-0-	-0-	-0-	4766	1	19534	3	Y	321	347	1	11	8	31
							353	9									
01	23684	X	19798	-0-	-3886	-0-	3816	1	15627	3	Y	323	178	1	11	8	165
							355	9									
02	22962	X	22962	-0-	-0-	-0-	4252	1	18448	3	Y	238	353	1	21	8	29
							262	9									

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

09	14820	X	11223	-0-	-3597	-0-	2039	1	8993	3	N	174	175	1	10	8	42
							191	9									
10	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	2883	1	12593	3	N	277	169	1			150
							305	9									
11	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	3668	1	15672	3	N	372	367	1			155
							409	9									
12	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	3922	1	16074	3	N	280	334	1	11	8	90
							308	9									
01	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	3268	1	13380	3	N	302	176	1	11	8	205
							332	9									
02	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	3323	1	14416	3	N	387	539	1	21	8	32
							426	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32820	X	27821	-0-	-4999	-0-	5061	1	22324	3	Y	396	367	1	42	8	107
							436	9									
10	32426	X	29087	-0-	-3339	-0-	5341	1	23329	3	Y	379	354	1			132
							417	9									
11	29610	X	28365	-0-	-1245	-0-	5309	1	22689	3	Y	334	369	1			97
							367	9									
12	30101	X	28416	-0-	-1685	-0-	5498	1	22536	3	Y	347	361	1	45	8	38
							382	9									
01	29543	X	25427	-0-	-4116	-0-	4852	1	19870	3	Y	641	357	1	43	8	279
							705	9									
02	26488	X	26332	-0-	-156	-0-	4828	1	20946	3	Y	507	542	1	85	8	159
							558	9									

THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43020	X	39781	-0-	-3239	-0-	7251	1	31983	3	N	497	356	1	11	8	196
							547	9									
10	43927	X	40837	-0-	-3090	-0-	7502	1	32764	3	N	519	535	1			180
							571	9									
11	42510	X	37405	-0-	-5105	-0-	6992	1	29876	3	N	488	552	1			116
							537	9									
12	43338	X	38461	-0-	-4877	-0-	7425	1	30434	3	N	547	534	1	11	8	118
							602	9									
01	41695	X	32657	-0-	-9038	-0-	6313	1	25852	3	N	447	361	1	11	8	193
							492	9									
02	37128	X	36706	-0-	-422	-0-	6771	1	29375	3	N	509	543	1	21	8	138
							560	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. (I) GAS 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	42810	X	37770	-0-	-5040	-0-	6942	1	30622	3	N	187	353	1	21	8	41
							206	9									
10	43090	X	37995	-0-	-5095	-0-	6985	1	30509	3	N	455	356	1			140
							501	9									
11	40080	X	35922	-0-	-4158	-0-	6777	1	28959	3	N	169	169	1			140
							186	9									
12	40827	X	35444	-0-	-5383	-0-	6898	1	28273	3	N	248	348	1	23	8	17
							273	9									
01	40362	X	29085	-0-	-11277	-0-	5646	1	23119	3	N	291	182	1	21	8	105
							320	9									
02	35252	X	32993	-0-	-2259	-0-	6118	1	26544	3	N	301	347	1	42	8	17
							331	9									

BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24180	X	22152	-0-	-2028	-0-	4011	1	17691	3	N	409	363	1	11	8	190
							450	9									
10	24986	X	22594	-0-	-2392	-0-	4125	1	18016	3	N	412	554	1			48
							453	9									
11	24180	X	19316	-0-	-4864	-0-	3580	1	15297	3	N	399	357	1			90
							439	9									
12	23932	X	21163	-0-	-2769	-0-	4057	1	16626	3	N	436	345	1	11	8	170
							480	9									
01	23374	X	18038	-0-	-5336	-0-	3475	1	14230	3	N	303	342	1	11	8	120
							333	9									
02	20664	X	20239	-0-	-425	-0-	3746	1	16250	3	N	221	172	1	21	8	148
							243	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERA DAVIS-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 291632 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9827 - 17083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48300	X	43203	-0-	-5097	-0-	7887	1	34792	3	N	476	532	1	21	8	121
							524	9									
10	49290	X	44331	-0-	-4959	-0-	8108	1	35412	3	N	737	718	1			140
							811	9									
11	47700	X	41745	-0-	-5955	-0-	7812	1	33385	3	N	498	556	1			82
							548	9									
12	46686	X	40881	-0-	-5805	-0-	7936	1	32528	3	N	379	365	1	23	8	73
							417	9									
01	46066	X	33791	-0-	-12275	-0-	6611	1	27072	3	N	98	21	8			150
							108	9									
02	40320	X	37920	-0-	-2400	-0-	7094	1	30776	3	N	45	42	8			153
							50	9									

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
09	7260	X	6792	-0-	-468	-0-	1255	1	5537	3	N	-0-					80
10	7347	X	6912	-0-	-435	-0-	1288	1	5624	3	N	-0-					80
11	6990	X	6615	-0-	-375	-0-	1254	1	5361	3	N	-0-					80
12	7223	X	6626	-0-	-597	-0-	1300	1	5326	3	N	-0-					80
01	7223	X	5838	-0-	-1385	-0-	1142	1	4674	3	N	20					100
							22	9									
02	6328	X	6016	-0-	-312	-0-	1108	1	4807	3	N	92					192
							101	9									

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
09	47790	X	40356	-0-	-7434	-0-	6716	1	33182	3	N	416	371	1			190
							458	9									
10	48980	X	41464	-0-	-7516	-0-	7402	1	33566	3	N	451	551	1			90
							496	9									
11	47400	X	39869	-0-	-7531	-0-	6843	1	32589	3	N	397	360	1			127
							437	9									
12	47182	X	40331	-0-	-6851	-0-	6877	1	33039	3	N	377	357	1			147
							415	9									
01	45384	X	36614	-0-	-8770	-0-	6323	1	29958	3	N	303	356	1			94
							333	9									
02	37660	X	35300	-0-	-2360	-0-	6080	1	28834	3	N	351	368	1			77
							386	9									

VERA DAVIS-BURK WELL #: 1H RRCID -> 293707 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9875 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31290	X	28631	-0-	-2659	-0-	5232	1	23077	3	N	293	342	1	42	8	63
							322	9									
10	32333	X	28367	-0-	-3966	-0-	5228	1	22835	3	N	276	177	1			162
							304	9									
11	31290	X	26838	-0-	-4452	-0-	5028	1	21485	3	N	295	347	1			110
							325	9									
12	30845	X	26552	-0-	-4293	-0-	5146	1	21089	3	N	288	179	1	45	8	174
							317	9									
01	30473	X	20961	-0-	-9512	-0-	4046	1	16570	3	N	314	346	1	43	8	99
							345	9									
02	26712	X	24328	-0-	-2384	-0-	4497	1	19510	3	N	292	161	1	85	8	145
							321	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	19710	X	12881	-0-	-6829	-0-	1560	1	11047	3	N	249	365	1			48
							274	9									
10	19158	X	17051	-0-	-2107	-0-	1864	1	14767	3	N	382	357	1	30	8	43
							420	9									
11	17550	X	16130	-0-	-1420	-0-	1879	1	13917	3	N	304	165	1			182
							334	9									
12	16988	X	13734	-0-	-3254	-0-	1797	1	11619	3	N	289	334	1			137
							318	9									
01	17050	X	10417	-0-	-6633	-0-	1484	1	8672	3	N	237	341	1			33
							261	9									
02	15400	X	14370	-0-	-1030	-0-	1711	1	12361	3	N	271	169	1			135
							298	9									

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
09	27330	X	23092	-0-	-4238	-0-	2795	1	19788	3	N	463	533	1			125
							509	9									
10	26722	X	23384	-0-	-3338	-0-	2526	1	20009	3	N	772	731	1	30	8	136
							849	9									
11	25410	X	22975	-0-	-2435	-0-	2631	1	19489	3	N	777	561	1			352
							855	9									
12	25048	X	18531	-0-	-6517	-0-	2397	1	15497	3	N	579	705	1			226
							637	9									
01	24428	X	15541	-0-	-8887	-0-	2167	1	12667	3	N	643	719	1			150
							707	9									
02	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	2572	1	18577	3	N	500	540	1			110
							550	9									

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
09	66060	X	60445	-0-	-5615	-0-	3678	1	56371	3	N	360	355	1			180
							396	9									
10	68262	X	59779	-0-	-8483	-0-	8541	1	50818	3	N	382	357	1			205
							420	9									
11	63990	X	55629	-0-	-8361	-0-	9907	1	45415	3	N	279	351	1			133
							307	9									
12	63271	X	54828	-0-	-8443	-0-	9525	1	44897	3	N	369	360	1			142
							406	9									
01	62465	X	49052	-0-	-13413	-0-	8175	1	40507	3	N	336	365	1			113
							370	9									
02	56420	X	45936	-0-	-10484	-0-	8247	1	37339	3	N	318	358	1			73
							350	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
09	30450	X	25040	-0-	-5410	-0-	1528	1	23410	3	N	93					145
							102	9									
10	29946	X	23930	-0-	-6016	-0-	3421	1	20352	3	N	143	178	1			110
							157	9									
11	27030	X	24715	-0-	-2315	-0-	4407	1	20203	3	N	95	180	1			25
							105	9									
12	27063	X	24874	-0-	-2189	-0-	4332	1	20421	3	N	110					135
							121	9									
01	26009	X	22426	-0-	-3583	-0-	3741	1	18535	3	N	136	181	1			90
							150	9									
02	23380	X	21382	-0-	-1998	-0-	3847	1	17421	3	N	104	172	1			22
							114	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	481	1	1396	3	N	12			79
							13	9							
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	156	1	1444	3	N	-0-			79
11	1200	N	892	-0-	-308	-0-	33	1	859	3	N	-0-			79
12	1240	N	795	-0-	-445	-0-	50	1	745	3	N	-0-			79
01	1240	N	595	-0-	-645	-0-	6	1	589	3	N	-0-			79
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	412	1	882	3	N	-0-			79

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	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

09	1934	N	1834	-0-	-100	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	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

09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	N	-0-			-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-			-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	N	-0-			-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	2	N	-0-			-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	2	N	-0-			-0-
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	66	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	68	1	1088	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	59	1	950	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	62	1	993	2	N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1179	2	N	-0-					-0-
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	107	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	113	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	107	1	1714	2	N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	112	1	1807	2	N	-0-					-0-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	110	1	1772	2	N	-0-					-0-
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	98	1	1584	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	105	1	1804	2	N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	119	1	1915	2	N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	110	1	1777	2	N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	101	1	1617	2	N	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	116	1	1860	2	N	-0-					-0-
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	2	N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	133	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	145	1	2331	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2271	-0-	-129	-0-	133	1	2138	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	136	1	2190	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	445	-0-	-2035	-0-	26	1	419	2	N	-0-					-0-
*02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	132	1	2124	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	3024	-0-	-6	-0-	166	1	2858	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	171	1	2760	2	N	-0-					-0-
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	184	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	184	1	2959	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	175	1	2822	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2732	-0-	-180	-0-	160	1	2572	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	690	N	237	-0-	-453	-0-	18	1	219	2	N	-0-			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11	330	N	143	-0-	-187	-0-	11	1	132	2	N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-			-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 8728

09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	102	1	1761	2	N	-0-			-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	115	1	1850	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	102	1	1637	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	98	1	1584	2	N	-0-			-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	145	1	2327	2	N	-0-			-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	122	1	1965	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

09	1560	N	1051	-0-	-509	-0-	1051	2			N	-0-			35
10	1147	N	45	-0-	-1102	-0-	45	2			N	-0-			35
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			35
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2			N	-0-			35
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			35
02	1456	N	1450	-0-	-6	-0-	1450	2			N	-0-			35

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

09	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	2			N	-0-			53
10	1147	N	914	-0-	-233	-0-	914	2			N	-0-			53
11	1050	N	206	-0-	-844	-0-	206	2			N	-0-			53
12	1054	N	511	-0-	-543	-0-	511	2			N	-0-			53
01	899	N	280	-0-	-619	-0-	280	2			N	-0-			53
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					28
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					28
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					28
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					28
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					28
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					28

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
09	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					48
10	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	3			N	-0-					48
11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					48
12	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	3			N	-0-					48
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	3			N	-0-					48
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	1196	3			N	-0-					48

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	427	2	11	9	Y	10					24
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					24
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					24
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					24
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					24
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					24

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2236	N	426	-0-	-1810	-0-	426	2			Y	-0-					67
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					68
11	600	X	390	-0-	-210	-0-	390	2			Y	-0-					68
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					68
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					68
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					68

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
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	503	1	1125	3	Y	-0-					121
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	99	1	224	3	Y	-0-					121
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	445	1	945	3	Y	84					205
							92	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	314	1	730	3	Y	25					230
							28	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	102	1	244	3	Y	58	185	1			103
							64	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	255	1	702	3	Y	-0-					103

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
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	79	1	181	3	N	-0-					79
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	81	1	207	3	N	-0-					79
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	76	1	197	3	N	-0-					79
12	279	N	179	-0-	-100	-0-	51	1	128	3	N	-0-					79
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	49	1	117	3	N	-0-					79
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	44	1	105	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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	85	1	246	3	N	-0-					116
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	42	1	98	3	N	-0-					116
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	32	1	77	3	N	-0-					116
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					116
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	17	1	39	3	N	7					123
							8	9									
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	44	1	98	3	N	5					128
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	288	1	825	3	N	-0-					14
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	403	1	951	3	N	-0-					14
11	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	311	1	755	3	N	-0-					14
12	1147	N	974	-0-	-173	-0-	297	1	677	3	N	-0-					14
01	1364	N	880	-0-	-484	-0-	271	1	609	3	N	-0-					14
02	1008	N	877	-0-	-131	-0-	269	1	608	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
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	463	1	1055	3	N	-0-					116
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	141	1	360	3	N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	1271	N	356	-0-	-915	-0-	102	1	254	3	N	-0-					116
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	92	1	223	3	N	-0-					116
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	96	1	233	3	N	-0-					116

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
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	11	1	32	3	N	-0-					101
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	127	1	326	3	N	-0-					193
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	62	1	163	3	N	-0-					193
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	80	1	200	3	N	-0-					193
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	92	1	225	3	N	-0-					193
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	82	1	199	3	N	18					211
							20	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	10	1	27	3	N	-0-					75
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	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

09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	542	2	20	9	N	18					70
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14					84
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					85
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	482	2	8	9	N	7					92
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	N	7					99
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1					100

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

09	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2218	2	18	9	N	16					155
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					155
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	2	6	9	N	5					160
12	2325	N	1865	-0-	-460	-0-	1857	2	8	9	N	7					167
01	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	1828	2	6	9	N	5					172
02	1960	N	1819	-0-	-141	-0-	1816	2	3	9	N	3					175

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

09	990	X	708	-0-	-282	-0-	36	1	636	2	Y	33	30	1			6
							36	9									
10	992	X	823	-0-	-169	-0-	41	1	738	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
11	774	X	774	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
12	832	X	832	-0-	-0-	-0-	46	1	771	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	837	X	817	-0-	-20	-0-	42	1	717	2	Y	53	50	1			4
							58	9									
02	786	X	786	-0-	-0-	-0-	42	1	688	2	Y	51	51	1			4
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	274	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	16	1	268	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	14	1	243	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	15	1	245	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	97	-0-	-213	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	11	1	198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	14	1	239	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	DLQ G-10		189	-0-	189	189	10	1	177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
02	224	N	55	-0-	-169	-0-	3	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	243	1	2922	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2274	-0-	-981	-0-	187	1	2087	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2140	-0-	-1010	-0-	182	1	1943	2	Y	14	9	1			5
							15	9									
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	315	1	3280	2	Y	23					28
							25	9									
01	3286	X	1445	-0-	-1841	-0-	149	1	1287	2	Y	8	29	1			7
							9	9									
02	2968	X	2333	-0-	-635	-0-	210	1	2101	2	Y	20					27
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	5	1	94	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	67	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		166	-0-	166	166	10	1	154	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	765	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	41	1	706	2	Y	34	32	1			3
							37	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	681	2	Y	33	33	1			3
							36	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	Y	47	44	1			9
							52	9									
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	845	2	Y	49	50	1			8
							54	9									
11	750	N	601	-0-	-149	-0-	31	1	558	2	Y	11	17	1			2
							12	9									
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	48	1	812	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
01	775	N	634	-0-	-141	-0-	34	1	585	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	935	2	Y	22	21	1			2
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	968	2	Y	71	65	1	1	8	13
							78	9									
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	1084	2	Y	83	82	1			14
							91	9									
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1035	2	Y	19	30	1			3
							21	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	63	1	1052	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1015	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	756	-0-	-112	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	43	1	703	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	851	-0-	-49	-0-	45	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	735	-0-	-195	-0-	39	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	635	-0-	-205	-0-	33	1	595	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	53	1	879	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	860	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	826	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	23	1	418	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	27	1	479	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	4	4	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 #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	123	2	Y	2					2
							2	9									
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	2					3
							2	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	89	1	1588	2	Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	96	1	1687	2	Y	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	93	1	1659	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	97	1	1620	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	1798	N	1246	-0-	-552	-0-	69	1	1167	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	1652	N	1606	-0-	-46	-0-	90	1	1504	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	Y	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	66	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	54	1	966	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	899	N	841	-0-	-58	-0-	48	1	785	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	55	1	949	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	52	1	873	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	249	233	1			46
							274	9									
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	282	281	1			47
							310	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	52	91	1			8
							57	9									
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	24	1	406	2	Y	50	53	1			5
							55	9									
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	24	1	420	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	22	1	369	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	77	1	1361	2	Y	181	167	1	3	8	33
								199	9									
10	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	80	1	1404	2	Y	195	196	1			32
								215	9									
11	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	86	1	1524	2	Y	54	76	1	2	8	8
								59	9									
12	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	93	1	1557	2	Y	52	55	1			5
								57	9									
01	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	81	1	1383	2	Y	50	49	1	2	8	4
								55	9									
02	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	82	1	1364	2	Y	49	48	1	1	8	4
								54	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-	62	1	1119	2	Y	36	34	1			7
								40	9									
10	1147	N	510	-0-		-637	-0-	27	1	465	2	Y	16	20	1			3
								18	9									
11	1110	N	514	-0-		-596	-0-	27	1	480	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
12	1147	N	520	-0-		-627	-0-	29	1	484	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
01	496	N	472	-0-		-24	-0-	26	1	442	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
02	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	60	1	1002	2	Y	11	10	1			1
								12	9									

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	(I) 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	1290	N	1286	-0-		-4	-0-	68	1	1218	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1246	-0-		-25	-0-	67	1	1179	2	Y	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	65	1	1157	2	Y	8	7	1			1
								9	9									
12	1333	N	1242	-0-		-91	-0-	70	1	1162	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
01	1240	N	1084	-0-		-156	-0-	60	1	1015	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
02	1148	N	1131	-0-		-17	-0-	64	1	1057	2	Y	9	9	1			1
								10	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1170	X	1164	-0-		-6	-0-	62	1	1102	2	Y	-0-					-0-
10	1652	X	1652	-0-		-0-	-0-	89	1	1563	2	Y	-0-					-0-
11	1456	X	1456	-0-		-0-	-0-	77	1	1367	2	Y	11	9	1			2
								12	9									
12	1414	X	1414	-0-		-0-	-0-	79	1	1324	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
01	1643	X	954	-0-		-689	-0-	52	1	893	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
02	1484	X	702	-0-		-782	-0-	40	1	655	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
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	74	1	890	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	82	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	767	-0-	-193	-0-	65	1	698	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	992	N	775	-0-	-217	-0-	68	1	701	2	Y	5					6
							6	9									
01	992	N	779	-0-	-213	-0-	81	1	695	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	63	1	625	2	Y	5					8
							6	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	813	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	63	1	1043	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	57	1	980	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	932	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	9	1	158	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	670	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	9	1	148	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	Y	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	74	1	1231	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	74	1	1254	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	80	1	1335	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	25	1	445	2	Y	48	45	1			9
							53	9									
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	27	1	466	2	Y	54	54	1			9
							59	9									
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	18	1	314	2	Y	9	17	1			1
							10	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	26	1	453	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	131	1	1784	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	123	1	1673	2	Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	104	1	1341	2	Y	15	7	1			8
							17	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	127	1	1550	2	Y	23	17	1			14
							25	9									
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	110	1	1362	2	Y	19	19	1			14
							21	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	85	1	1040	2	Y	18	19	1			13
							20	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	84	1	1506	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	75	1	1306	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	67	1	1191	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	86	1	1431	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	65	1	1112	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	80	1	1319	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	698	N	698	-0-		-0-	-0-	35	1	624	2	Y	35	32	1			7
								39	9									
10	647	N	647	-0-		-0-	-0-	32	1	578	2	Y	34	35	1			6
								37	9									
11	460	N	460	-0-		-0-	-0-	24	1	428	2	Y	7	12	1			1
								8	9									
12	591	N	591	-0-		-0-	-0-	33	1	547	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
01	436	N	436	-0-		-0-	-0-	24	1	402	2	Y	9	8	1	1	8	1
								10	9									
02	543	N	543	-0-		-0-	-0-	30	1	501	2	Y	11	10	1	1	8	1
								12	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1920	N	1791	-0-		-129	-0-	95	1	1696	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-	114	1	2006	2	Y	-0-					-0-
11	2017	N	2017	-0-		-0-	-0-	106	1	1887	2	Y	22	18	1	1	8	3
								24	9									
12	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	111	1	1854	2	Y	21	22	1			2
								23	9									
01	2108	N	1904	-0-		-204	-0-	104	1	1774	2	Y	24	22	1	2	8	2
								26	9									
02	1876	N	1801	-0-		-75	-0-	100	1	1677	2	Y	22	21	1	1	8	2
								24	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1470	N	1443	-0-		-27	-0-	85	1	1160	2	Y	180	175	1			79
								198	9									
10	1519	N	1452	-0-		-67	-0-	86	1	1162	2	Y	185	166	1			98
								204	9									
11	1410	N	1005	-0-		-405	-0-	72	1	923	2	Y	9	102	1			5
								10	9									
12	1488	N	1023	-0-		-465	-0-	77	1	933	2	Y	12	10	1			7
								13	9									
01	1457	N	712	-0-		-745	-0-	52	1	652	2	Y	7	9	1			5
								8	9									
02	952	N	927	-0-		-25	-0-	69	1	848	2	Y	9	7	1			7
								10	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. 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
09	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	39	1	1272	2	N	36					212
								40	9									
10	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	51	1	1596	2	N	24					236
								26	9									
11	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	44	1	1363	2	N	20	2	8			254
								22	9									
12	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	45	1	1291	2	N	-0-	178	1			76
01	1147	N	947	-0-		-200	-0-	31	1	904	2	N	11					87
								12	9									
02	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	45	1	1240	2	N	50					137
								55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	73	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	78	1	1372	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1112	-0-	-358	-0-	59	1	1044	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	89	1	1476	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	76	1	1299	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1136	2	Y	10	10	1			1
							11	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
09	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	189	1	2285	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	188	1	2094	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2280	-0-	-540	-0-	194	1	2074	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
12	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	200	1	2072	2	Y	10					14
							11	9									
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	287	1	2492	2	Y	12	16	1			10
							13	9									
02	2296	X	1706	-0-	-590	-0-	153	1	1541	2	Y	11					21
							12	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	612	-0-	-108	-0-	47	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	65	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	56	1	605	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	52	1	532	2	Y	5					7
							6	9									
01	775	N	518	-0-	-257	-0-	54	1	461	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
02	616	N	455	-0-	-161	-0-	41	1	408	2	Y	5					8
							6	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	282	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 #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	204	-0-	-186	-0-	11	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

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

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	30	1	524	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	29	1	480	2	Y	5	5	1			-0-
							6	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. (I) GAS 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	55	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	56	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	959	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1	993	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	55	1	913	2	Y	7	7	1			1
							8	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. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	20	1	339	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	340	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
BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	104	1	1837	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	90	1	1606	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
12	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	99	1	1643	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
01	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	86	1	1464	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	92	1	1532	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	965	-0-	-295	-0-	51	1	914	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	953	-0-	-318	-0-	52	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	812	-0-	-238	-0-	42	1	761	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	992	N	621	-0-	-371	-0-	34	1	579	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	961	N	627	-0-	-334	-0-	34	1	585	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	40	1	666	2	Y	8	8	1			1
							9	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. (I) GAS 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	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	89	1	1596	2	Y	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	86	1	1515	2	Y	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	96	1	1612	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	86	1	1458	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	87	1	1442	2	Y	16	16	1			1
							18	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. (I) GAS 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	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	203	1	2475	2	Y	22					116
							24	9									
10	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	216	1	2533	2	Y	23	117	1			22
							25	9									
11	2640	N	2580	-0-	-60	-0-	196	1	2355	2	Y	26					48
							29	9									
12	2790	N	2501	-0-	-289	-0-	190	1	2278	2	Y	30					78
							33	9									
01	2759	N	2410	-0-	-349	-0-	192	1	2194	2	Y	22	80	1			20
							24	9									
02	2408	N	1992	-0-	-416	-0-	149	1	1819	2	Y	22					42
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	225	1	3999	2	Y	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	230	1	4044	2	Y	-0-					-0-
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	222	1	3956	2	Y	31	26	1			5
							34	9									
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	238	1	3965	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	200	1	3412	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	177	1	2940	2	Y	25	25	1			2
							28	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 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
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	168	2	Y	1					2
							1	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	2					3
							2	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	Y	41	40	1	1	8	7
							45	9									
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	60	1	1055	2	Y	53	51	1			9
							58	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	53	1	948	2	Y	15	21	1	1	8	2
							17	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	Y	14	13	1	1	8	1
							15	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	9	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	33	1	596	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	775	N	572	-0-	-203	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	475	-0-	-215	-0-	25	1	441	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	31	1	525	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	558	N	434	-0-	-124	-0-	24	1	406	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	20	1	342	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	112	1	1992	2	Y	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	Y	-0-					-0-
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	112	1	1980	2	Y	68	58	1			10
							75	9									
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	120	1	1999	2	Y	67	71	1			6
							74	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	106	1	1808	2	Y	69	69	1	1	8	5
							76	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	107	1	1786	2	Y	70	68	1	1	8	6
							77	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	679	-0-	-461	-0-	36	1	637	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	930	N	758	-0-	-172	-0-	41	1	711	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	390	N	243	-0-	-147	-0-	13	1	229	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	713	N	174	-0-	-539	-0-	10	1	162	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	744	N	158	-0-	-586	-0-	9	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	10	1	171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	116	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	149	1	2017	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	143	1	1846	2	Y	19	9	1			10
							21	9									
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	134	1	1621	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
01	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	121	1	1509	2	Y	19	18	1			14
							21	9									
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	146	1	1782	2	Y	25	20	1			19
							28	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. (I) GAS 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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	77	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	57	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	897	-0-	-453	-0-	47	1	843	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	1488	N	742	-0-	-746	-0-	41	1	697	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	70	1	1192	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1251	2	Y	9	9	1			1
							10	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. (I) GAS 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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	128	1	2272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	135	1	2372	2	Y	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	133	1	2385	2	Y	16	13	1	1	8	2
							18	9									
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	147	1	2449	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	91	1	1561	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	1652	N	1189	-0-	-463	-0-	67	1	1113	2	Y	8	8	1			1
							9	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. (I) GAS 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	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	73	1	1292	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1336	-0-	-493	-0-	72	1	1264	2	Y	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	79	1	1406	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	80	1	1336	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	74	1	1269	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1400	N	1224	-0-	-176	-0-	69	1	1145	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
CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	67	1	1143	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	89	1	1474	2	Y	15	15	1			1
							17	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. (I) GAS 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	690	N	581	-0-	-109	-0-	31	1	550	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	31	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	394	-0-	-266	-0-	21	1	360	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	19	19	1			2
							21	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	226	1	3090	2	Y	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	235	1	3177	2	Y	-0-					-0-
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	244	1	3161	2	Y	26	12	1			14
							29	9									
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	238	1	2890	2	Y	29	25	1			18
							32	9									
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	220	1	2717	2	Y	28	26	1			20
							31	9									
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	186	1	2261	2	Y	27	27	1			20
							30	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2674	-0-	-206	-0-	137	1	2449	2	Y	80	72	1			15
							88	9									
10	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	139	1	2458	2	Y	84	85	1			14
							92	9									
11	2820	X	1507	-0-	-1313	-0-	79	1	1408	2	Y	18	29	1			3
							20	9									
12	2759	N	1825	-0-	-934	-0-	102	1	1700	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
01	2697	N	1316	-0-	-1381	-0-	72	1	1234	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	74	1	1236	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 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

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

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

09	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	197	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	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

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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

09	750	N	706	-0-	-44	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	39	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	39	1	702	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	757	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	4	4	1			-0-
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	154	-0-	-116	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	431	-0-	-139	-0-	23	1	404	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	593	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	145	1	2583	2	Y	1	8	1	1	8	-0-
							1	9									
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	152	1	2669	2	Y	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	142	1	2540	2	Y	55	47	1			8
							61	9									
12	3100	N	3296	-0-	196	196	182	1	3042	2	Y	65	67	1			6
							72	9									
01	2957	N	2761	-0-	-196	-0-	150	1	2543	2	Y	62	61	1	2	8	5
							68	9									
02	2548	N	2075	-0-	-473	-0-	115	1	1908	2	Y	47	47	1	1	8	4
							52	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	658	-0-	-422	-0-	31	1	543	2	Y	76	69	1	1	8	14
							84	9									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	70	72	1			12
							77	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	22	29	1	2	8	3
							24	9									
12	682	N	543	-0-	-139	-0-	29	1	495	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	589	N	474	-0-	-115	-0-	26	1	444	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
02	616	N	431	-0-	-185	-0-	24	1	403	2	Y	4	4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	92	1	1106	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	101	1	1128	2	Y	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	104	1	1107	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	115	1	1186	2	Y	7					10
							8	9									
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	132	1	1150	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
02	1148	N	1139	-0-	-9	-0-	102	1	1027	2	Y	9					15
							10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	95	1	1709	2	Y	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	93	1	1629	2	Y	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	82	1	1384	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	72	1	1229	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	2	Y	14	14	1			1
							15	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

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

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	830	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	42	1	764	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	48	1	793	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	47	1	807	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	42	1	702	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
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
09	1740	N	1398	-0-	-342	-0-	75	1	1323	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	86	1	1502	2	Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	104	1	1729	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	71	1	1212	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	1596	N	1229	-0-	-367	-0-	69	1	1146	2	Y	13	13	1			1
							14	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
09	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	99	1	1759	2	Y	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	109	1	1907	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	89	1	1592	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	98	1	1634	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	2015	N	1478	-0-	-537	-0-	81	1	1380	2	Y	15	14	1	1	8	1
							17	9									
02	1596	N	1510	-0-	-86	-0-	85	1	1410	2	Y	14	14	1			1
							15	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	14	1	250	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	60	1	1062	2	Y	15	13	1	1	8	3
							17	9									
10	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	62	1	1091	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	61	1	1089	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
12	1178	N	631	-0-	-547	-0-	35	1	586	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1178	N	980	-0-	-198	-0-	53	1	908	2	Y	17	15	1	2	8	1
							19	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1065	2	Y	20	18	1	1	8	2
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

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
09	360	N	149	-0-	-211	-0-		10 1	139	2	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-		12 1	160	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-		10 1	138	2	Y	2	1	1			1
								2 9									
12	155	N	136	-0-	-19	-0-		10 1	125	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
01	186	N	142	-0-	-44	-0-		10 1	131	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-		12 1	150	2	Y	3	2	1			2
								3 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-		58 1	1043	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		89 1	1576	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		89 1	1597	2	Y	12	10	1			2
								13 9									
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-		86 1	1435	2	Y	9	10	1			1
								10 9									
01	1395	N	1040	-0-	-355	-0-		57 1	974	2	Y	8	8	1			1
								9 9									
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-		85 1	1418	2	Y	10	10	1			1
								11 9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-		11 1	140	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-		6 1	70	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-		6 1	72	2	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-		16 1	162	2	Y	2					2
								2 9									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-		10 1	89	2	Y	1	2	1			1
								1 9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-		8 1	73	2	Y	1					2
								1 9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

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

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

09	2765	N	2688	-0-	-77	-0-	197	1	2375	2	Y	105					182
							116	9									
10	3100	N	3268	-0-	168	168	259	1	2885	2	Y	113	186	1			109
							124	9									
11	2568	X	2400	-0-	-168	-0-	205	1	2177	2	Y	16	119	1			6
							18	9									
12	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	187	1	1948	2	Y	14					20
							15	9									
01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	240	1	2085	2	Y	10	22	1			8
							11	9									
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	210	1	2106	2	Y	14					22
							15	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

09	1470	N	971	-0-	-499	-0-	51	1	920	2	Y	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	655	-0-	-815	-0-	35	1	612	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	82	1	1356	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	94	1	1606	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	2	Y	16	17	1			1
							18	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2204	-0-		-16	-0-	117	1 6 9	2081	2	Y	5	5	1			1
10	2325	N	2132	-0-		-193	-0-	114	1 7 9	2011	2	Y	6	6	1			1
11	2242	N	2242	-0-		-0-	-0-	119	1 18 9	2105	2	Y	16	15	1			2
12	2343	N	2343	-0-		-0-	-0-	132	1 19 9	2192	2	Y	17	17	1			2
01	2139	N	2113	-0-		-26	-0-	116	1 18 9	1979	2	Y	16	17	1			1
02	2100	N	2065	-0-		-35	-0-	116	1 19 9	1930	2	Y	17	17	1			1

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	55	1 1 9	978	2	Y	1	1	1			-0-
10	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	59	1 1 9	1039	2	Y	1	1	1			-0-
11	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	58	1 7 9	1021	2	Y	6	5	1			1
12	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-	60	1 7 9	1012	2	Y	6	6	1			1
01	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	57	1 8 9	967	2	Y	7	7	1			1
02	966	N	966	-0-		-0-	-0-	55	1 8 9	903	2	Y	7	7	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. GAS	(I) 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	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	87	1	1551	2	Y	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1223	-0-		-217	-0-	65	1 13 9	1145	2	Y	12	10	1			2
12	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	86	1 15 9	1426	2	Y	14	15	1			1
01	1488	N	1304	-0-		-184	-0-	72	1 15 9	1217	2	Y	14	14	1			1
02	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	95	1 21 9	1595	2	Y	19	18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	-0-	-0-		-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-		-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	86	1	1551	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	98	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	86	1	1425	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	84	1	1428	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	119	1	1976	2	Y	21	20	1			2
							23	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	629	2	Y	20	17	1			3
							22	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	111	1	1985	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
10	2201	N	1740	-0-	-461	-0-	93	1	1636	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	91	1	1618	2	Y	15	14	1	1	8	2
							17	9									
12	2170	N	1389	-0-	-781	-0-	77	1	1299	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	100	1	1692	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
02	1624	N	1424	-0-	-200	-0-	80	1	1326	2	Y	16	17	1			1
							18	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2678	-0-	-472	-0-	142	1	2536	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	141	1	2482	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	142	1	2513	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
12	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	132	1	2186	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	2852	X	2315	-0-	-537	-0-	127	1	2169	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
02	2492	X	2376	-0-	-116	-0-	134	1	2220	2	Y	20	19	1			2
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1334	2	Y	32	29	1	1	8	6
							35	9									
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	76	1	1355	2	Y	18	19	1	1	8	3
							20	9									
12	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	77	1	1286	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	69	1	1176	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1344	N	984	-0-	-360	-0-	55	1	921	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2125	-0-	-169	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	1920	2	13	9	Y	12	10	1			2
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1592	2	11	9	Y	10	11	1			1
01	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	1702	2	17	9	Y	15	15	1			1
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1925	2	21	9	Y	19	18	1			2

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	214	1	2578	2	Y	-0-					-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	247	1	2748	2	Y	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	201	1	2136	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
12	2883	N	2118	-0-	-765	-0-	184	1	1922	2	Y	11					15
							12	9									
01	2945	N	2263	-0-	-682	-0-	233	1	2018	2	Y	11	17	1			9
							12	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	203	1	2036	2	Y	16					25
							18	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1321	2	Y	-0-	15	1			-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	59	1	1058	2	Y	26	22	1			4
							29	9									
12	1333	N	848	-0-	-485	-0-	46	1	781	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
01	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	58	1	992	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
02	1064	N	918	-0-	-146	-0-	50	1	843	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	121	1	2170	2	Y	194	181	1			36
							213	9									
10	2263	N	1973	-0-	-290	-0-	97	1	1701	2	Y	159	169	1			26
							175	9									
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	2	Y	65	81	1			10
							72	9									
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	144	1	2412	2	Y	68	72	1			6
							75	9									
01	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	100	1	1706	2	Y	51	53	1			4
							56	9									
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	122	1	2031	2	Y	61	60	1			5
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	127	1	2268	2	Y	-0-					-0-
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	122	1	2142	2	Y	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	133	1	2365	2	Y	44	37	1			7
							48	9									
12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	159	1	2660	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	120	1	2047	2	Y	41	43	1			3
							45	9									
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	116	1	1928	2	Y	40	40	1			3
							44	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	68	1	1198	2	Y	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	Y	13	10	1	1	8	2
							14	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	66	1	1102	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	59	1	1007	2	Y	13	11	1	2	8	1
							14	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	964	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	150	1	2672	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	165	1	2904	2	Y	-0-					-0-
11	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	108	1	1922	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	103	1	1713	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	93	1	1597	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	120	1	1987	2	Y	18	17	1			2
							20	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	80	1	1339	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	802	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	130	1	2307	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	106	1	1863	2	Y	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1807	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	113	1	1874	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	121	1	2061	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
02	1540	N	1470	-0-	-70	-0-	82	1	1374	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	9	13	1			1
							10	9									
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

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

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2522	-0-	-208	-0-	134	1	2388	2	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2511	-0-	-279	-0-	135	1	2376	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2504	-0-	-46	-0-	132	1	2348	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
12	2604	N	2300	-0-	-304	-0-	129	1	2148	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
01	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	122	1	2094	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	133	1	2208	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4057	-0-	1057	1057	212	1	3772	2	Y	66	56	1			12
							73	9									
10	3100	N	3378	-0-	278	1335	178	1	3135	2	Y	59	61	1			10
							65	9									
11	1743	N	408	-0-	-1335	-0-	21	1	383	2	Y	4	13	1			1
							4	9									
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
02	1708	X	662	-0-	-1046	-0-	37	1	617	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	234	1	4169	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	243	1	4271	2	Y	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	229	1	4072	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	245	1	4080	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	229	1	3904	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	222	1	3698	2	Y	32	32	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	93	1	1672	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	82	1	1454	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	88	1	1575	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	96	1	1596	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	88	1	1505	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	1568	N	1149	-0-	-419	-0-	65	1	1074	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	Y	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	95	1	1665	2	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	91	1	1616	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	99	1	1646	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	78	1	1328	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	83	1	1383	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	690	-0-	-480	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	874	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	930	N	607	-0-	-323	-0-	33	1	570	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	868	N	693	-0-	-175	-0-	39	1	647	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	2	Y	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	Y	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	961	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	92	1	1638	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1434	-0-	-519	-0-	77	1	1357	2	Y	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	100	1	1786	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	94	1	1575	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	72	1	1227	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	84	1	1491	2	Y	117	109	1			22
							129	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	2	Y	122	124	1			20
							134	9									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	82	1	1463	2	Y	35	50	1			5
							39	9									
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	87	1	1458	2	Y	35	37	1			3
							39	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	81	1	1379	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	92	1	1525	2	Y	34	33	1			3
							37	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
09	3210	X	2909	-0-	-301	-0-	222	1	2687	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2396	-0-	-921	-0-	197	1	2199	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2464	-0-	-746	-0-	210	1	2233	2	Y	19	12	1			7
							21	9									
12	3100	X	2161	-0-	-939	-0-	187	1	1956	2	Y	16					23
							18	9									
01	3007	X	1808	-0-	-1199	-0-	186	1	1608	2	Y	13	25	1			11
							14	9									
02	2716	X	1333	-0-	-1383	-0-	119	1	1200	2	Y	13					24
							14	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	X	412	-0-	-308	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	744	X	458	-0-	-286	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	414	-0-	-306	-0-	21	1	387	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	744	X	321	-0-	-423	-0-	18	1	300	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	503	X	503	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	420	X	406	-0-	-14	-0-	23	1	379	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
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	185	1	3308	2	Y	76	71	1			14
							84	9									
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	196	1	3445	2	Y	84	84	1			14
							92	9									
11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	209	1	3724	2	Y	60	65	1			9
							66	9									
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	221	1	3683	2	Y	59	63	1			5
							65	9									
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	202	1	3446	2	Y	47	47	1	1	8	4
							52	9									
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	197	1	3263	2	Y	44	44	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
09	3120	X	2533	-0-	-587	-0-	131	1	2336	2	Y	60	56	1	1	8	11
							66	9									
10	3224	X	1965	-0-	-1259	-0-	103	1	1809	2	Y	48	51	1			8
							53	9									
11	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	122	1	2170	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
12	3069	X	2353	-0-	-716	-0-	130	1	2183	2	Y	36	39	1			3
							40	9									
01	2852	X	2297	-0-	-555	-0-	125	1	2132	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
02	2352	X	1981	-0-	-371	-0-	110	1	1837	2	Y	31	31	1			3
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	743	-0-	-397	-0-	40	1	703	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1426	N	954	-0-	-472	-0-	52	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	61	1	1088	2	Y	10	8	1	1	8	1
							11	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	961	N	648	-0-	-313	-0-	36	1	605	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1092	N	537	-0-	-555	-0-	30	1	503	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	2	Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	61	1	1090	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	62	1	1061	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	115	1	2040	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	91	1	1616	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	115	1	2043	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
12	2232	N	1204	-0-	-1028	-0-	67	1	1124	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	108	1	1912	2	Y	158	146	1	1	8	29
							174	9									
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2181	2	Y	189	187	1			31
							208	9									
11	2010	N	696	-0-	-1314	-0-	36	1	642	2	Y	16	45	1			2
							18	9									
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	93	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	9	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	69	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	30	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	45	1	577	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	713	N	410	-0-	-303	-0-	31	1	373	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	26	1	331	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	588	N	466	-0-	-122	-0-	35	1	425	2	Y	5	4	1			4
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1566	-0-	-684	-0-	83	1	1483	2	Y	-0-					-0-
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	127	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1917	-0-	-333	-0-	101	1	1802	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	2325	X	1504	-0-	-821	-0-	84	1	1409	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	2325	N	1559	-0-	-766	-0-	86	1	1460	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	95	1	1576	2	Y	13	13	1			1
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	133	1	1826	2	Y	-0-					-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	135	1	1816	2	Y	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	132	1	1703	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	138	1	1680	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	108	1	1337	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	109	1	1327	2	Y	15	13	1			11
							17	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. (I) GAS 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	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	113	1	2009	2	Y	-0-					-0-
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	130	1	2299	2	Y	-0-					-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	144	1	2567	2	Y	31	26	1			5
							34	9									
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	158	1	2641	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	155	1	2648	2	Y	34	34	1			3
							37	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	110	1	1830	2	Y	24	25	1			2
							26	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	175	1	3121	2	Y	44	41	1			8
							48	9									
10	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	173	1	3030	2	Y	45	46	1			7
							50	9									
11	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	165	1	2943	2	Y	25	28	1			4
							28	9									
12	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	180	1	2990	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
01	3441	X	2004	-0-	-1437	-0-	110	1	1871	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	3108	X	1462	-0-	-1646	-0-	82	1	1365	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1180	2	Y	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	Y	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1136	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	64	1	1067	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	454	-0-	-146	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	27	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	205	-0-	-185	-0-	11	1	193	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	335	-0-	-130	-0-	19	1	313	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	496	N	276	-0-	-220	-0-	15	1	258	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	300	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
METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2002	-0-	-698	-0-	106	1	1892	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2542	X	2286	-0-	-256	-0-	123	1	2159	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2250	X	2127	-0-	-123	-0-	112	1	1996	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
12	2325	X	2147	-0-	-178	-0-	120	1	2008	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	2325	X	1726	-0-	-599	-0-	95	1	1614	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	2072	X	1721	-0-	-351	-0-	97	1	1607	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	167	1	2278	2	Y	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	174	1	2354	2	Y	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	174	1	2241	2	Y	17	8	1			9
							19	9									
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	188	1	2288	2	Y	21	17	1			13
							23	9									
01	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	166	1	2052	2	Y	19	18	1			14
							21	9									
02	2156	N	2077	-0-	-79	-0-	156	1	1899	2	Y	20	19	1			15
							22	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	77	1	1376	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	82	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	71	1	1266	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	99	1	1651	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	84	1	1426	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	75	1	1248	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

09	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	176	1	3145	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	180	1	3169	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	3660	X	3357	-0-	-303	-0-	177	1	3143	2	Y	34	30	1			5
							37	9									
12	3596	X	3306	-0-	-290	-0-	185	1	3086	2	Y	32	34	1			3
							35	9									
01	3472	X	2774	-0-	-698	-0-	152	1	2589	2	Y	30	31	1			2
							33	9									
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	189	1	3133	2	Y	37	36	1			3
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	10	1	177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	257	1	3089	2	Y	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	244	1	2718	2	Y	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	263	1	2791	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	264	1	2750	2	Y	17					24
							19	9									
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	315	1	2742	2	Y	16	26	1			14
							18	9									
02	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	213	1	2132	2	Y	18					32
							20	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	79	1	1400	2	Y	126	115	1	3	8	23
							139	9									
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1334	2	Y	122	125	1			20
							134	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	Y	28	42	1	2	8	4
							31	9									
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	895	2	Y	24	22	1	2	8	2
							26	9									
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	64	1	1065	2	Y	30	27	1	3	8	2
							33	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	55	1	1781	2	N	13					115
							14	9									
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	61	1	1905	2	N	24					139
							26	9									
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	51	1	1600	2	N	19					158
							21	9									
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	51	1	1468	2	N	15					173
							17	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1443	2	N	-0-					173
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	64	1	1769	2	N	39					212
							43	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	120	1	2140	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	119	1	2093	2	Y	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	Y	18	14	1	1	8	3
							20	9									
12	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	101	1	1681	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
01	2201	N	1262	-0-	-939	-0-	69	1	1179	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	1848	N	1463	-0-	-385	-0-	82	1	1364	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	8	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	106	1	1877	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1695	-0-	-320	-0-	91	1	1604	2	Y	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	87	1	1456	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	104	1	1774	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
02	1820	N	1751	-0-	-69	-0-	98	1	1635	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	91	1	1622	2	Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	106	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	95	1	1683	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	102	1	1699	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	1953	N	1639	-0-	-314	-0-	90	1	1531	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	1680	N	1318	-0-	-362	-0-	74	1	1229	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	69	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	71	1	1263	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	63	1	1063	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	1302	N	992	-0-	-310	-0-	55	1	925	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	86	1	1429	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	73	1	1320	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1517	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	1350	N	811	-0-	-539	-0-	42	1	763	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1457	N	619	-0-	-838	-0-	34	1	582	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	1612	N	616	-0-	-996	-0-	34	1	575	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	756	N	177	-0-	-579	-0-	10	1	165	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	1397	-0-	-613	-0-	74	1	1322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2418	N	731	-0-	-1687	-0-	39	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	91	1	2208	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1457	N	635	-0-	-822	-0-	36	1	596	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	974	2	Y	8	6	1	1	8	1
							9	9									
02	2156	N	807	-0-	-1349	-0-	45	1	758	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
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
09	2880	X	1933	-0-	-947	-0-	102	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2474	-0-	-502	-0-	134	1	2340	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2271	-0-	-609	-0-	119	1	2134	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	2325	X	2182	-0-	-143	-0-	123	1	2042	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
01	2480	X	1729	-0-	-751	-0-	95	1	1619	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2240	X	1769	-0-	-471	-0-	100	1	1654	2	Y	14	14	1			1
							15	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
09	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	102	1	1827	2	Y	-0-					-0-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	193	1	3387	2	Y	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	168	1	2999	2	Y	27	23	1			4
							30	9									
12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	120	1	1989	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
01	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	114	1	1941	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
02	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	85	1	1429	2	Y	15	15	1			1
							17	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
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	104	1	1857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1964	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	100	1	1793	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	115	1	1928	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
01	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	98	1	1672	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	116	1	1926	2	Y	17	17	1			1
							19	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
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	99	1	1767	2	Y	41	38	1			8
							45	9									
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	123	1	2178	2	Y	53	52	1			9
							58	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	100	1	1785	2	Y	19	25	1			3
							21	9									
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	112	1	1866	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
01	2356	N	437	-0-	-1919	-0-	24	1	410	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	1792	N	330	-0-	-1462	-0-	18	1	309	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
HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	188	1	2579	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	197	1	2664	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	186	1	2405	2	Y	21	11	1			11
							23	9									
12	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	195	1	2361	2	Y	24	20	1			15
							26	9									
01	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	188	1	2331	2	Y	25	22	1			18
							28	9									
02	2576	X	2415	-0-	-161	-0-	181	1	2205	2	Y	26	24	1			20
							29	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. (I) GAS 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	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	54	1	963	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	55	1	970	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	53	1	945	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	58	1	969	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	952	N	928	-0-	-24	-0-	52	1	865	2	Y	10	10	1			1
							11	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. (I) GAS 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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	104	1	1868	2	Y	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1593	-0-	-357	-0-	84	1	1491	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	2046	N	1350	-0-	-696	-0-	75	1	1261	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	69	1	1187	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	1484	N	1217	-0-	-267	-0-	68	1	1135	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	1560	-0-	-720	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1375	-0-	-702	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	84	1	1494	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	75	1	1250	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	1484	N	1318	-0-	-166	-0-	74	1	1229	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2942	-0-	-268	-0-	156	1	2786	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	161	1	2835	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	160	1	2849	2	Y	31	26	1			5
							34	9									
12	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	176	1	2948	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
01	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	148	1	2518	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	162	1	2682	2	Y	33	32	1			3
							36	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	217	1	3871	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	223	1	3937	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	222	1	3949	2	Y	26	22	1			4
							29	9									
12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	245	1	4076	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	226	1	3851	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	222	1	3693	2	Y	27	27	1			2
							30	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	192	1	3422	2	Y	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	189	1	3337	2	Y	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	152	1	2697	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	185	1	3072	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	153	1	2620	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	179	1	2981	2	Y	25	25	1			2
							28	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	134	1	2385	2	Y	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	123	1	2154	2	Y	-0-					-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	143	1	2546	2	Y	20	16	1	1	8	3
							22	9									
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	147	1	2458	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	120	1	2050	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	130	1	2157	2	Y	19	18	1			2
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	112	1	2006	2	Y	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	118	1	2070	2	Y	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	126	1	2250	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	137	1	2284	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	131	1	2239	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	131	1	2176	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	193	1	2644	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	199	1	2688	2	Y	-0-					-0-
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	200	1	2586	2	Y	21	10	1			11
							23	9									
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	221	1	2683	2	Y	28	22	1			17
							31	9									
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	201	1	2494	2	Y	24	23	1			18
							26	9									
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	192	1	2326	2	Y	27	25	1			20
							30	9									

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	259	1	2704	2	Y	-0-					57
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	267	1	2867	2	Y	78					135
							86	9									
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	264	1	2994	2	Y	32					167
							35	9									
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	285	1	3193	2	Y	-0-					167
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	262	1	2935	2	Y	53					220
							58	9									
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	234	1	2873	2	Y	17	184	1			53
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	184	1	2247	2	Y	25					65
							28	9									
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	187	1	2204	2	Y	24	67	1			22
							26	9									
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	193	1	2334	2	Y	32					54
							35	9									
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	192	1	2303	2	Y	39					93
							43	9									
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	179	1	2047	2	Y	25	94	1			24
							28	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	160	1	1957	2	Y	29					53
							32	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	171	1	3053	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	162	1	2851	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2103	-0-	-807	-0-	111	1	1978	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	3007	X	2057	-0-	-950	-0-	116	1	1928	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	3007	X	2074	-0-	-933	-0-	114	1	1945	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2716	X	2074	-0-	-642	-0-	117	1	1942	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	200	1	2735	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	200	1	2714	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	203	1	2627	2	Y	27	11	1	4	8	12
							30	9									
12	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	224	1	2720	2	Y	30	24	1			18
							33	9									
01	3131	X	2846	-0-	-285	-0-	210	1	2601	2	Y	32	27	1	2	8	21
							35	9									
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	210	1	2543	2	Y	33	29	1	1	8	24
							36	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	108	1	1914	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	3100	N	5134	-0-	2034	2034	275	1	4838	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
11	3000	N	2129	-0-	-871	1163	112	1	1985	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
12	3100	N	2020	-0-	-1080	83	113	1	1876	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
01	1904	X	1821	-0-	-83	-0-	100	1	1692	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	2	Y	27	27	1			2
							30	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
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	140	1	2498	2	Y	50	47	1			9
							55	9									
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	141	1	2483	2	Y	53	53	1			9
							58	9									
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	142	1	2513	2	Y	24	29	1			4
							26	9									
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	147	1	2455	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	131	1	2237	2	Y	26	24	1	2	8	2
							29	9									
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	139	1	2313	2	Y	25	25	1			2
							28	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	6951	-0-	-399	-0-	369	1	6582	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7210	-0-	-385	-0-	388	1	6822	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7102	-0-	-218	-0-	375	1	6688	2	Y	35	30	1			5
							39	9									
12	7564	X	7304	-0-	-260	-0-	411	1	6853	2	Y	36	38	1			3
							40	9									
01	7223	X	6944	-0-	-279	-0-	382	1	6520	2	Y	38	38	1			3
							42	9									
02	DLQ G-10		6365	-0-	6365	6365	359	1	5967	2	Y	35	35	1			3
							39	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 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
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					62
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					62
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					62
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					62
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	621	2	22	9	N	20					82
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					82

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 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
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					58
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					58
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					58
12	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	2			N	-0-					58
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					58
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					58

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
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	727	2	11	9	Y	10					22
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					22
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	632	2	22	9	Y	20					42
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1	23	1			20
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	605	2	23	9	Y	21					41
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1318	2	20	9	Y	18					59

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

09	1230	N	468	-0-	-762	-0-	468	2			Y	-0-					18
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	Y	2					20
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1576	2	20	9	Y	18					38
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	807	2	33	9	Y	30	38	1			30
01	1271	N	821	-0-	-450	-0-	815	2	6	9	Y	5					35
02	1484	X	984	-0-	-500	-0-	981	2	3	9	Y	3					38

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					127
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					127
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					127
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					127
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					127
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	Y	3					130

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					25
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	667	2	22	9	Y	20					45
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					45
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	731	2	20	9	Y	18	45	1			18
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	458	2	9	9	Y	8					26
02	1120	X	898	-0-	-222	-0-	890	2	8	9	Y	7					33

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

09	360	N	99	-0-	-261	-0-	96	2	3	9	Y	3					48
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					48
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	681	2	19	9	Y	17					65
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	65	1			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	200	2	18	9	Y	16	2	8			14
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					14

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
10	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	665	-0-	-1255	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
01	1984	X	1353	-0-	-631	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
02	1792	X	1203	-0-	-589	-0-	1203	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
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1177	2	14	9	N	13					137
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	N	12					149
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	659	2	74	9	N	67	159	1			57
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	892	2	20	9	N	18					75
01	682	N	450	-0-	-232	-0-	439	2	11	9	N	10	1	8			84
02	616	N	498	-0-	-118	-0-	498	2			N	-0-					84

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
*03	1209	N	649	-0-	-560	-0-	638	2	11	9	N	10					130
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	2	17	9	N	15					145
*05	1302	N	228	-0-	-1074	-0-	217	2	11	9	N	10					155
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1728	2	17	9	N	15					170
*07	1333	N	629	-0-	-704	-0-	618	2	11	9	N	10					180
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	397	2	11	9	N	10					190
*09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					190
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	N	10					200
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	N	15					215
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	2	3	9	N	3					218
*01	837	N	294	-0-	-543	-0-	285	2	9	9	N	8	2	8			224
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					224

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
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-

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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					47
10	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	2			N	-0-					47
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	2	18	9	N	16					63
12	682	N	317	-0-	-365	-0-	317	2			N	-0-					63
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					63
02	336	N	115	-0-	-221	-0-	115	2			N	-0-					63

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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					39
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					39
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					39
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					39
01	1364	N	167	-0-	-1197	-0-	167	2			N	-0-					39
02	980	N	186	-0-	-794	-0-	186	2			N	-0-					39

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
09	2892	N	2791	-0-	-101	-0-	2791	2			N	-0-					132
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2619	2	35	9	N	32					164
11	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	2567	2	12	9	N	11					175
12	3069	X	2107	-0-	-962	-0-	2078	2	29	9	N	26	174	1			27
01	3069	X	2532	-0-	-537	-0-	2497	2	35	9	N	32	2	8			57
02	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	2510	2	22	9	N	20					77

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	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

09	4740	X	4492	-0-	-248	-0-	4468	2	24	9	Y	22	167	1			120
10	4898	X	2172	-0-	-2726	-0-	2172	2			Y	-0-					120
11	4740	X	496	-0-	-4244	-0-	496	2			Y	-0-					120
12	4898	X	4071	-0-	-827	-0-	3891	2	180	9	Y	164					284
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5431	2	85	9	Y	77	182	1	10	8	169
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4594	2	45	9	Y	41					210

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					102
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					102
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	714	2	86	9	N	78	160	1			20
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	453	2	20	9	N	18					38
01	620	N	147	-0-	-473	-0-	146	2	1	9	N	1	1	8			38
02	588	N	388	-0-	-200	-0-	388	2			N	-0-					38

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776

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
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-

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	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
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					44
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					44
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					44
12	1085	N	122	-0-	-963	-0-	122	2			N	-0-					44
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					44

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
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					124
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1897	2	91	9	N	83					207
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1579	2	56	9	N	51	164	1			94
*12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1537	2	61	9	N	55					149
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1634	2	64	9	N	58	1	8			206
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1399	2	55	9	N	50					256

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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					27
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					27
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	829	2	42	9	Y	38					65
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					65
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					65
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	814	-0-	-836	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1589	-0-	-175	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 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
09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					220
10	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	5095	2	91	9	N	83	181	1			122
11	5730	X	96	-0-	-5634	-0-	96	2			N	-0-					122
12	5921	X	1194	-0-	-4727	-0-	1194	2			N	-0-					122
01	5921	X	92	-0-	-5829	-0-	86	2	6	9	N	5					127
02	5348	X	202	-0-	-5146	-0-	194	2	8	9	N	7					134

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5963	2	2	9	N	2					217
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5692	2	24	9	N	22					239
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4898	2	68	9	N	62	172	1			129
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	465	1	5905	2	N	1					130
							1	9									
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	465	1	5057	2	N	56	11	8			175
							62	9									
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	420	1	5281	2	N	5					180
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
09	1740	N	970	-0-	-770	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	75	-0-	-700	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	771	-0-	-221	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1325	-0-	-131	-0-	1325	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
09	6840	X	2620	-0-	-4220	-0-	2618	2	2	9	N	2					129
10	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8281	2	55	9	N	50					179
11	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7433	2	80	9	N	73					252
12	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	7986	2	86	9	N	78	181	1			149
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7604	2	43	9	N	39	11	8			177
02	6664	X	5345	-0-	-1319	-0-	5281	2	64	9	N	58	172	1			63

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
09	8640	X	7720	-0-	-920	-0-	7634	2	86	9	Y	78	78	8			16
10	8928	X	8296	-0-	-632	-0-	7909	2	387	9	Y	352	179	1	85	8	104
11	8640	X	7775	-0-	-865	-0-	7436	2	339	9	Y	308	210	1	99	8	103
12	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	233	1	11220	2	Y	132	129	1	21	8	85
							145	9									
01	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	233	1	10810	2	Y	185	26	8			244
							204	9									
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	210	1	10083	2	Y	76	216	1	18	8	86
							84	9									

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
09	T. A.		18317	-0-	18317	38379	18232	2	85	9	Y	77	77	8			37
10	T. A.		19142	-0-	19142	57521	18329	2	813	9	Y	739	384	1	95	8	297
11	75781	X	18260	-0-	-57521	-0-	17624	2	636	9	Y	578	539	1	114	8	222
12	18600	X	18149	-0-	-451	-0-	233	1	17681	2	Y	214	256	1	45	8	135
							235	9									
01	18600	X	16786	-0-	-1814	-0-	233	1	16230	2	Y	294	5	1	28	8	396
							323	9									
02	16548	X	15347	-0-	-1201	-0-	210	1	15020	2	Y	106	350	1	25	8	127
							117	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5243	-0-	-127	-0-	5177	2	66	9	N	60	60	8			17
10	5549	X	5308	-0-	-241	-0-	5257	2	51	9	N	46	46	8			17
11	5340	X	5068	-0-	-272	-0-	4928	2	140	9	N	127	19	8			125
12	5518	X	5166	-0-	-352	-0-	465	1	4690	2	N	10	10	8			125
							11	9									
01	5518	X	5089	-0-	-429	-0-	465	1	4463	2	N	146	184	1	7	8	80
							161	9									
02	4900	X	4621	-0-	-279	-0-	420	1	3946	2	N	232	3	8			309
							255	9									

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	10976	-0-	-1744	-0-	10899	2	77	9	N	70	63	8			89
10	13144	X	11195	-0-	-1949	-0-	11144	2	51	9	N	46	46	8			89
11	12030	X	11247	-0-	-783	-0-	10808	2	439	9	N	399	181	1	58	8	249
12	12338	X	7652	-0-	-4686	-0-	7459	2	193	9	N	175	338	1	19	8	67
01	11501	X	8934	-0-	-2567	-0-	8697	2	237	9	N	215	189	1	20	8	73
02	10500	X	7706	-0-	-2794	-0-	7614	2	92	9	N	84	11	8			146

GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32310	X	28533	-0-	-3777	-0-	28527	2	6	9	N	5					271
10	33387	X	25696	-0-	-7691	-0-	25444	2	252	9	N	229	178	1			322
11	30840	X	27911	-0-	-2929	-0-	27671	2	240	9	N	218	355	1			185
12	31868	X	24751	-0-	-7117	-0-	24655	2	96	9	N	87					272
01	31868	X	27173	-0-	-4695	-0-	26964	2	209	9	N	190	182	1	11	8	269
02	26628	X	19715	-0-	-6913	-0-	19665	2	50	9	N	45	185	1			129

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	63	2	1	9	N	1					50
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					52
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	145	2	1	9	N	1					53
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					55
01	186	N	88	-0-	-98	-0-	87	2	1	9	N	1					56
*02	140	N	55	-0-	-85	-0-	55	2			N	-0-					56

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1798	2	23	9	Y	21	11	1			25
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1697	2	68	9	Y	62	22	1			65
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1719	2	86	9	Y	78	92	1			51
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1943	2	64	9	Y	58	45	1			64
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2044	2	46	9	Y	42	45	1			61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	1400	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1337	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1400	2	100	9	Y	91	83	1			9
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1424	2	146	9	Y	133	97	1			45
01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1191	2	81	9	Y	74	111	1			8
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1318	2	74	9	Y	67	62	1			13

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
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1556	2	7	9	Y	6	14	1			4
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	Y	11					15
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1549	2	6	9	Y	5	18	1			2
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1498	2	7	9	Y	6					8
*07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1525	2	9	9	Y	8					16
*08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1486	2	4	9	Y	4	18	1			2
*09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1471	2	7	9	Y	6					8
*10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1492	2	3	9	Y	3					11
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	Y	3	14	1			-0-
*12	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1516	2	2	9	Y	2					2
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2					4
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	Y	5	5	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					2
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					2
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	220	2	1	9	Y	1					3
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	191	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	182	2	3	9	Y	3					3
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	3	1			2

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
09	810	N	732	-0-	-78	-0-	728	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	Y	9	8	1			2
11	840	N	626	-0-	-214	-0-	618	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	744	N	564	-0-	-180	-0-	558	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	1116	N	620	-0-	-496	-0-	609	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1128	2	20	9	Y	18	14	1			5

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1209	2	1	9	Y	1	1	1			-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
09	1470	N	1334	-0-	-136	-0-	1334	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1119	-0-	-29	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	31	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	33	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	34	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	30	1	304	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
09	630	X	596	-0-	-34	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
10	651	X	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	600	X	584	-0-	-16	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	620	X	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	620	X	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	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
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-

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
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1017	2	43	9	Y	39	29	1			15
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1079	2	103	9	Y	94	88	1			21
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1022	2	138	9	Y	125	133	1			13
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1047	2	199	9	Y	181	132	1			62
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1038	2	135	9	Y	123	166	1			19
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	859	2	114	9	Y	104	105	1			18

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
09	450	X	355	-0-	-95	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	465	X	374	-0-	-91	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
11	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
12	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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
09	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	245	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
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1234	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1115	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	Y	4	4	1			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	104	2	15	9	Y	14	11	1			4

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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		121	-0-	121	121	121	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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

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

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
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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
09	750	X	626	-0-	-124	-0-	620	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	827	X	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	750	X	732	-0-	-18	-0-	725	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	775	X	645	-0-	-130	-0-	635	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	837	X	714	-0-	-123	-0-	710	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	684	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
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-

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
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-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1293	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
11	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1225	-0-	-119	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	3102	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3224	X	2249	-0-	-975	-0-	2247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2857	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	3224	X	1897	-0-	-1327	-0-	1893	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3378	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	2949	2	1	9	Y	1					1
11	3150	X	2401	-0-	-749	-0-	2401	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	2857	2	1	9	Y	1					1
01	3069	X	2573	-0-	-496	-0-	2573	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2772	X	2762	-0-	-10	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1995	2	33	9	Y	30	2	1			30
02	1876	N	1747	-0-	-129	-0-	1703	2	44	9	Y	40	22	1			48

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

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
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1714	2	31	9	Y	28	30	1			7
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1786	2	33	9	Y	30	31	1			6
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1632	2	78	9	Y	71	64	1			13
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1644	2	107	9	Y	97	83	1			27
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1677	2	94	9	Y	85	82	1			30
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1497	2	96	9	Y	87	78	1			39

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			Y	-0-	1	1			1
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					1
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					1
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					2
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2428	2	7	9	Y	6	17	1			4
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2317	2	13	9	Y	12					16
*05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	Y	6	20	1			2
*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	Y	7					9
*07	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2019	2	8	9	Y	7					16
*08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2168	2	4	9	Y	4	18	1			2
*09	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2021	2	7	9	Y	6					8
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2030	2	6	9	Y	5					13
*11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2036	2	19	9	Y	17	28	1			2
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2145	2	18	9	Y	16					18
*01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2066	2	20	9	Y	18					36
*02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2056	2	69	9	Y	63	54	1			45

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
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	2	17	9	Y	15	11	1			6
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2386	2	39	9	Y	35	33	1			8
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2216	2	64	9	Y	58	60	1			6
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2289	2	91	9	Y	83	61	1			28
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2337	2	63	9	Y	57	76	1			9
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2013	2	52	9	Y	47	48	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
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2453	-0-	-247	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2478	-0-	-312	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	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
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	2	3	9	Y	3	7	1			2
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1101	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4	9	Y	4					5
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1100	2	7	9	Y	6	8	1			3
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	916	2	3	9	Y	3					6
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	Y	2	7	1			1

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
09	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1934	2	12	9	Y	11	18	1			2
10	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1909	2	10	9	Y	9	10	1			1
11	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1890	2	11	9	Y	10	7	1			4
12	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1860	2	9	9	Y	8	11	1			1
01	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	1698	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1764	N	1687	-0-	-77	-0-	1685	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	713	N	554	-0-	-159	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	4	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	678	-0-	-72	-0-	672	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	775	X	762	-0-	-13	-0-	754	2	8	9	Y	7	6	1			2
11	750	X	446	-0-	-304	-0-	440	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	713	X	708	-0-	-5	-0-	700	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	775	X	662	-0-	-113	-0-	653	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	700	X	678	-0-	-22	-0-	670	2	8	9	Y	7	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1266	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1218	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	1109	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1101	2	3	9	Y	3	3	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

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
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	527	N	429	-0-	-98	-0-	427	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	2			Y	-0-					-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
09	1260	N	727	-0-	-533	-0-	720	2	7	9	Y	6	12	1			1
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1008	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1020	N	610	-0-	-410	-0-	607	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	744	N	510	-0-	-234	-0-	509	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	1023	N	388	-0-	-635	-0-	387	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	531	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	3	5	1			1
10	744	N	530	-0-	-214	-0-	527	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1080	N	783	-0-	-297	-0-	779	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	372	N	191	-0-	-181	-0-	189	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	527	N	362	-0-	-165	-0-	359	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	728	N	502	-0-	-226	-0-	499	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
09	1500	N	1059	-0-	-441	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1135	-0-	-415	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	643	-0-	-797	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	533	-0-	-552	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	416	-0-	-731	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	310	-0-	-278	-0-	310	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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3390	-0-	390	390	3390	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3702	-0-	602	992	3702	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3152	-0-	52	1044	3152	2			Y	-0-					-0-
02	3585	X	2541	-0-	-1044	-0-	2541	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
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	2	3	9	Y	3					3
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	Y	3					3
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1660	2	11	9	Y	10					13
10	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1548	2	13	9	Y	12	23	1			2
11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1591	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1855	2	12	9	Y	11	9	1			4
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2007	2	14	9	Y	13	12	1			5
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1711	2	17	9	Y	15	12	1			8

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	2	7	9	Y	6	5	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2519	-0-	-91	-0-	2500	2	19	9	Y	17	29	1			3
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2695	2	15	9	Y	14	16	1			1
11	2580	N	2520	-0-	-60	-0-	2502	2	18	9	Y	16	11	1			6
12	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	2478	2	24	9	Y	22	20	1			8
01	2697	N	2513	-0-	-184	-0-	2479	2	34	9	Y	31	32	1			7
02	2352	N	2225	-0-	-127	-0-	2192	2	33	9	Y	30	35	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1726	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
10	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1657	2	13	9	Y	12	11	1			1
11	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	1438	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1644	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1925	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1853	2	14	9	Y	13	12	1			2

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	552	-0-	-1128	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	Y	10	10	1			3
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	2	11	9	Y	10	10	1			3
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	2	10	9	Y	9	10	1			2
12	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1493	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1746	2	12	9	Y	11	10	1			5
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1596	2	9	9	Y	8	10	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3	3	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	190	1	4294	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	197	1	4002	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	196	1	3793	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	192	1	3452	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	201	1	3300	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	193	1	2916	2	Y	17	15	1			8
							19	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2429	2	14	9	Y	13	10	1			5
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2464	2	33	9	Y	30	31	1			4
11	2490	N	2315	-0-	-175	-0-	2315	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	1896	-0-	-615	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	877	-0-	-233	-0-	876	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1271	X	498	-0-	-773	-0-	495	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1230	X	730	-0-	-500	-0-	730	2			Y	-0-					2
12	1271	X	815	-0-	-456	-0-	798	2	17	9	Y	15	2	1			15
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1102	2	29	9	Y	26					41
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	995	2	44	9	Y	40	77	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2064	2	13	9	Y	12	25	1			7
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2051	2	24	9	Y	22	26	1			3
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1996	2	17	9	Y	15					18
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2050	2	19	9	Y	17	25	1			10
01	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1817	2	15	9	Y	14					24
02	1848	N	1774	-0-	-74	-0-	1760	2	14	9	Y	13	27	1			10

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
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2371	2	19	9	Y	17	29	1			3
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2439	2	15	9	Y	14	16	1			1
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2350	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	2469	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	2369	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2275	2	3	9	Y	3	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
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					4
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					4
11	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1535	2	17	9	Y	15					19
12	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1539	2	36	9	Y	33	47	1			5
01	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1513	2	21	9	Y	19					24
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1338	2	18	9	Y	16	31	1			9

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1192	2	19	9	Y	17	19	1			3
10	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1135	2	25	9	Y	23	22	1			4
11	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1074	2	21	9	Y	19	21	1			2
12	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1110	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1100	2	23	9	Y	21	23	1			1
02	1036	N	912	-0-	-124	-0-	893	2	19	9	Y	17	16	1			2

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
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1183	2	3	9	Y	3					3
11	1500	N	869	-0-	-631	-0-	868	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	1519	N	917	-0-	-602	-0-	915	2	2	9	Y	2					2
01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1165	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1477	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1481	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1501	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1615	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1745	2	8	9	Y	7	2	1			6

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2339	2	9	9	Y	8	9	1			2
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2443	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	1933	2	18	9	Y	16	17	1			1
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2438	2	28	9	Y	25	19	1			7
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2220	2	22	9	Y	20	20	1			7
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2103	2	24	9	Y	22	19	1			10

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1269	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1240	N	779	-0-	-461	-0-	777	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	1247	2	10	9	Y	9	7	1			2
12	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1102	2	14	9	Y	13	12	1			3
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	901	2	10	9	Y	9	10	1			2
02	1176	N	996	-0-	-180	-0-	984	2	12	9	Y	11	9	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	69	1	750	2	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	80	1	893	2	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	70	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	74	1	729	2	Y	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	67	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	64	1	646	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	1634	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1703	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1518	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1697	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1443	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1428	N	592	-0-	-836	-0-	586	2	6	9	Y	5	5	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1033	-0-	-115	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	1880	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1888	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	1624	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1984	N	1646	-0-	-338	-0-	1638	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1871	2	9	9	Y	8	8	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2769	2	24	9	Y	22	14	1			8
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2809	2	33	9	Y	30	26	1			12
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2513	2	42	9	Y	38	29	1			21

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1359	2	17	9	Y	15	14	1			4
10	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1408	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	1080	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1324	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1330	2	19	9	Y	17	15	1			5
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1190	2	20	9	Y	18	19	1			4

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	767	2			N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2731	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2791	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2548	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2676	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	2419	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	309	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	308	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	Y	6	3	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1967	2	102	9	Y	93	69	1			35
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2036	2	244	9	Y	222	208	1			49
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1900	2	217	9	Y	197	236	1			10
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1933	2	152	9	Y	138	101	1			47
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1984	2	102	9	Y	93	126	1			14
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1752	2	88	9	Y	80	80	1			14

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	Y	6	14	1			4
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	Y	12					16
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	2	6	9	Y	5	19	1			2
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	Y	6					8
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1412	2	8	9	Y	7					15
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	2	4	9	Y	4	17	1			2
*09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1103	2	6	9	Y	5					7
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1657	2	7	9	Y	6					13
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	Y	12	23	1			2
*12	1147	N	938	-0-	-209	-0-	930	2	8	9	Y	7					9
*01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	2	13	9	Y	12					21
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1266	2	48	9	Y	44	33	1			32

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1472	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2302	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2195	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2131	2	15	9	Y	14	13	1			3
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2607	2	14	9	Y	13	12	1			4
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2323	2	14	9	Y	13	14	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	915	-0-	-45	-0-	913	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1174	2	10	9	Y	9	8	1			1
11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1133	2	8	9	Y	7	5	1			3
01	1178	X	938	-0-	-240	-0-	929	2	9	9	Y	8	9	1			2
02	1064	X	651	-0-	-413	-0-	648	2	3	9	Y	3	4	1			1

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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	196	X	55	-0-	-141	-0-	55	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
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-

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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1357	2	20	9	Y	18	17	1			25
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1365	2	25	9	Y	23	20	1			28
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4	17	1			15
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1673	2	6	9	Y	5	14	1			6
01	1395	N	674	-0-	-721	-0-	671	2	3	9	Y	3	4	1			5
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	Y	2	3	1			4

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1393	2	22	9	Y	20	25	1			11
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1461	2	26	9	Y	24	26	1			9
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1407	2	39	9	Y	35	36	1			8
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1426	2	95	9	Y	86	71	1			23
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1417	2	101	9	Y	92	77	1			38
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1286	2	87	9	Y	79	73	1			44

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1674	N	1137	-0-	-537	-0-	1134	2	3	9	Y	3	7	1			2
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	Y	5					7
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3	9	1			1
*06	1110	N	946	-0-	-164	-0-	943	2	3	9	Y	3					4
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	Y	7					11
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2067	2	4	9	Y	4	13	1			2
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1970	2	7	9	Y	6					8
*10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	Y	5					13
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2091	2	4	9	Y	4	16	1			1
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	Y	3					4
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2230	2	3	9	Y	3					7
*02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2109	2	14	9	Y	13	11	1			9

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 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
09	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 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
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2667	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2583	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2246	2	4	9	Y	4	4	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 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
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 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
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

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

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	1084	-0-	-146	-0-	1036	2	48	9	Y	44	41	1			12
10	1271	X	1003	-0-	-268	-0-	955	2	48	9	Y	44	45	1			11
11	1050	X	1047	-0-	-3	-0-	995	2	52	9	Y	47	48	1			10
12	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1499	2	58	9	Y	53	53	1			10
01	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1788	2	56	9	Y	51	47	1			14
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1480	2	62	9	Y	56	57	1			13

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
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	849	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	947	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	860	2	11	9	Y	10	10	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	789	X	93	-0-	-696	-0-	8	1	31	2	Y	49	19	1			30
							54	9									
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	Y	11	33	1			8
							12	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	Y	24	23	1			8
							26	9									
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					8
02	224	N	52	-0-	-172	-0-	3	1	40	2	Y	8	12	1			4
							9	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	499	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	527	N	234	-0-	-293	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	496	N	225	-0-	-271	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	78	-0-	-1212	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	1333	X	884	-0-	-449	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
11	1290	X	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
12	1271	X	656	-0-	-615	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	1271	X	1130	-0-	-141	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	300	N	2	-0-	-298	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/12/2025

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	801	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	831	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	899	N	762	-0-	-137	-0-	759	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	587	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	868	N	416	-0-	-452	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

09	5280	X	4055	-0-	-1225	-0-	4030	2	25	9	Y	23					29
10	4991	X	4031	-0-	-960	-0-	3999	2	32	9	Y	29	54	1			4
11	4260	X	3742	-0-	-518	-0-	3712	2	30	9	Y	27	26	1			5
12	4247	X	3264	-0-	-983	-0-	3240	2	24	9	Y	22	21	1			6
01	4185	X	3203	-0-	-982	-0-	3184	2	19	9	Y	17	16	1			7
02	3388	X	2864	-0-	-524	-0-	2842	2	22	9	Y	20	16	1			11

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2025

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	841	2	19	9	Y	17	37	1			1
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	844	2	24	9	Y	22					23
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	814	2	20	9	Y	18	38	1			3
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	838	2	19	9	Y	17					20
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	945	2	4	9	Y	4	24	1			-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	Y	3					3

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

09	1140	N	965	-0-	-175	-0-	954	2	11	9	Y	10	7	1			4
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1019	2	30	9	Y	27	26	1			5
11	1020	N	880	-0-	-140	-0-	872	2	8	9	Y	7	12	1			-0-
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	711	-0-	-343	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 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
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	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
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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
09	3030	X	2457	-0-	-573	-0-	2454	2	3	9	Y	3	15	1			6
10	3131	X	2479	-0-	-652	-0-	2470	2	9	9	Y	8					14
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3031	2	10	9	Y	9	17	1			6
12	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	2551	2	14	9	Y	13					19
01	2821	X	2661	-0-	-160	-0-	2653	2	8	9	Y	7	18	1			8
02	2828	X	2727	-0-	-101	-0-	2726	2	1	9	Y	1	6	1			3

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
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	2	6	9	Y	5	12	1			-0-
10	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1372	2	8	9	Y	7					7
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	Y	6	12	1			1
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1326	2	6	9	Y	5					6
01	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1305	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	1143	2	2	9	Y	2					2

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
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	2	11	9	Y	10	16	1			2
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	Y	8	6	1			3
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1418	2	23	9	Y	21	15	1			9
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1435	2	25	9	Y	23	26	1			6
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1254	2	25	9	Y	23	27	1			2

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
09	2460	N	2182	-0-	-278	-0-	2169	2	13	9	Y	12	13	1			4
10	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	2210	2	33	9	Y	30	28	1			6
11	2220	N	2069	-0-	-151	-0-	2054	2	15	9	Y	14	15	1			5
12	2263	N	1452	-0-	-811	-0-	1435	2	17	9	Y	15	16	1			4
01	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	1626	2	21	9	Y	19	18	1			5
02	1932	N	1766	-0-	-166	-0-	1752	2	14	9	Y	13	12	1			6

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
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1527	2	25	9	Y	23	17	1			9
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1581	2	52	9	Y	47	50	1			6
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-	6	1			-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1525	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	Y	4	3	1			1

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	992	2	14	9	Y	13	13	1			16
10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1004	2	15	9	Y	14	12	1			18
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	984	2	14	9	Y	13	12	1			19
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	Y	4	18	1			5
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-	3	1			2
02	924	N	518	-0-	-406	-0-	518	2			Y	-0-	1	1			1

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
09	1530	X	1288	-0-	-242	-0-	1285	2	3	9	Y	3	6	1			2
10	1519	X	1221	-0-	-298	-0-	1217	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
11	1350	X	1203	-0-	-147	-0-	1199	2	4	9	Y	4					4
12	1333	X	1209	-0-	-124	-0-	1202	2	7	9	Y	6	5	1			5
01	1333	X	1128	-0-	-205	-0-	1126	2	2	9	Y	2					7
02	1204	X	1086	-0-	-118	-0-	1068	2	18	9	Y	16	7	1			16

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
09	510	N	401	-0-	-109	-0-	394	2	7	9	Y	6	7	1			5
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	556	2	10	9	Y	9	8	1			6
11	600	N	471	-0-	-129	-0-	467	2	4	9	Y	4					10
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3	8	1			5
01	558	N	418	-0-	-140	-0-	417	2	1	9	Y	1					6
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	368	2			Y	-0-	6	1			-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
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-	3	1			-0-
*09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1					1
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	Y	2					3
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1126	2	15	9	Y	14	14	1			3
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1058	2	13	9	Y	12					15
*01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	2	13	9	Y	12					27
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1191	2	69	9	Y	63	44	1			46

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
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	898	-0-	-122	-0-	884	2	14	9	Y	13	17	1			4
10	1054	X	701	-0-	-353	-0-	691	2	10	9	Y	9	6	1			7
11	1110	X	697	-0-	-413	-0-	686	2	11	9	Y	10	15	1			2
12	1147	X	530	-0-	-617	-0-	517	2	13	9	Y	12	9	1			5
01	1147	X	887	-0-	-260	-0-	866	2	21	9	Y	19	18	1			6
02	840	X	584	-0-	-256	-0-	565	2	19	9	Y	17	10	1			13

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1540	N	1414	-0-	-126	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 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
09	510	X	465	-0-	-45	-0-	465	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	527	X	308	-0-	-219	-0-	307	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	510	X	245	-0-	-265	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	496	X	438	-0-	-58	-0-	437	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	448	X	175	-0-	-273	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 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
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2655	2	35	9	Y	32	33	1			42
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2711	2	42	9	Y	38	32	1			48
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2465	2	39	9	Y	35	32	1			51
12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2812	2	56	9	Y	51	62	1			40
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2495	2	44	9	Y	40	33	1			47
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2629	2	24	9	Y	22	31	1			38

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1034	-0-	-114	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1834	-0-	-266	-0-	1833	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1822	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	806	N	592	-0-	-214	-0-	590	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	558	2	1	9	Y	1					3
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-	2	1			1
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					2
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-	2	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	535	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	569	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	519	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	531	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	533	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	451	2	6	9	Y	5	5	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4	7	1			2
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	970	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	780	N	622	-0-	-158	-0-	619	2	3	9	Y	3					4
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	685	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	798	2	3	9	Y	3					6
02	896	X	513	-0-	-383	-0-	511	2	2	9	Y	2	7	1			1

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
09	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	1212	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1489	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	424	-0-	-258	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					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
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1853	-0-	-303	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 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
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	247	-0-	-229	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	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

09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1046	-0-	-186	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	552	-0-	-967	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1312	-0-	-4	-0-	1311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	215	-0-	-374	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	321	-0-	-369	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1026	2	13	9	Y	12	20	1			2
10	992	N	963	-0-	-29	-0-	951	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	2	30	9	Y	27	12	1			15
12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1658	2	54	9	Y	49	49	1			15
01	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1614	2	45	9	Y	41	46	1			10
02	1568	N	1428	-0-	-140	-0-	1387	2	41	9	Y	37	44	1			3

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1405	2	28	9	Y	25	18	1			7
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1548	2	42	9	Y	38	37	1			8
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1635	2	46	9	Y	42	42	1			8
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1406	2	41	9	Y	37	36	1			9
02	812	N	85	-0-	-727	-0-	82	2	3	9	Y	3	11	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

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-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1196	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1217	2	4	9	Y	4					4
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	2	4	9	Y	4	7	1			1
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1221	2	3	9	Y	3					4
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
02	1120	N	1047	-0-	-73	-0-	1045	2	2	9	Y	2					2

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	903	2	20	9	Y	18	13	1			7
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	311	2	26	9	Y	24	26	1			5
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	337	2	26	9	Y	24	25	1			4
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	803	2	84	9	Y	76	53	1			27
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	960	2	491	9	Y	446	391	1			82
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	741	2	494	9	Y	449	452	1			79

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	77	-0-	-119	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2165	-0-	-159	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2009	-0-	-151	-0-	2006	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2294	N	1786	-0-	-508	-0-	1783	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	2162	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1744	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	2016	N	1800	-0-	-216	-0-	1798	2	2	9	Y	2	3	1			1

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
09	2160	N	2038	-0-	-122	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1513	-0-	-316	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1698	-0-	-10	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-

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
09	1170	X	994	-0-	-176	-0-	949	2	45	9	Y	41	29	1			31
10	1178	X	1020	-0-	-158	-0-	985	2	35	9	Y	32	44	1			19
11	1140	X	881	-0-	-259	-0-	856	2	25	9	Y	23					42
12	1116	X	905	-0-	-211	-0-	883	2	22	9	Y	20	35	1			27
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1046	2	4	9	Y	4					31
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	31	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/04/2026

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	907	-0-	-113	-0-	906	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	1023	N	913	-0-	-110	-0-	912	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	822	-0-	-108	-0-	821	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

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

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	828	2	6	9	Y	5	10	1			3
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	850	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	2	7	9	Y	6					7
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	855	2	8	9	Y	7	10	1			4
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	854	2	6	9	Y	5					9
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	Y	5	11	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1363	-0-	-1697	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2550	-0-	-510	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2176	-0-	-955	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2214	-0-	-194	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

09	570	N	415	-0-	-155	-0-	412	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	470	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	630	N	401	-0-	-229	-0-	397	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	409	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	446	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

09	1140	N	498	-0-	-642	-0-	494	2	4	9	Y	4	5	1			2
10	837	N	554	-0-	-283	-0-	545	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	147	1	1695	2	Y	72	20	1	58	8	5
							79	9									
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	143	1	1724	2	Y	15	2	8			18
							17	9									
11	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	107	1	1326	2	Y	27	21	1	12	8	12
							30	9									
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	133	1	1737	2	Y	27	20	1	8	8	11
							30	9									
01	1829	N	1098	-0-	-731	-0-	80	1	1004	2	Y	13	20	1			4
							14	9									
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	96	1	1181	2	Y	13					17
							14	9									

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-21 UNIT WELL #: A 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

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

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	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
09	3900	X	3815	-0-	-85	-0-	3774	2	41	9	Y	37	39	1			6
10	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	3989	2	36	9	Y	33	33	1			6
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3668	2	32	9	Y	29	29	1			6
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3899	2	43	9	Y	39	39	1			6
01	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3711	2	42	9	Y	38	35	1			9
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3467	2	28	9	Y	25	34	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	427	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	600	N	157	-0-	-443	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	X	980	-0-	-100	-0-	978	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1116	X	1045	-0-	-71	-0-	1044	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1080	X	1025	-0-	-55	-0-	1023	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1085	X	913	-0-	-172	-0-	912	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1054	X	886	-0-	-168	-0-	884	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2334	2	21	9	Y	19	18	1			5
10	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2407	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	2321	2	22	9	Y	20	21	1			4
12	2449	N	2006	-0-	-443	-0-	1982	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	2418	N	1541	-0-	-877	-0-	1518	2	23	9	Y	21	19	1			6
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	Y	20	23	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1631	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1699	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	1595	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1675	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1649	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1451	2	13	9	Y	12	12	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1127	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1212	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	1170	N	975	-0-	-195	-0-	969	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1345	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1066	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	2	9	9	Y	8	8	1			2

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
09	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	1695	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1874	2	21	9	Y	19	20	1			5
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1848	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1837	2	26	9	Y	24	24	1			5
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1816	2	25	9	Y	23	21	1			7
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1648	2	25	9	Y	23	24	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	128	2	8	9	Y	7	4	1			3
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	2	7	9	Y	6	5	1			4

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1720	2	23	9	Y	21	23	1			3
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1808	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2044	2	23	9	Y	21	21	1			3
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1925	2	23	9	Y	21	19	1			5
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	Y	8	13	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	254	-0-	-428	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	200	-0-	-482	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2026

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4514	2	40	9	Y	36	39	1			5
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4493	2	34	9	Y	31	30	1			6
11	4320	X	4021	-0-	-299	-0-	3992	2	29	9	Y	26	26	1			6
12	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	4231	2	37	9	Y	34	35	1			5
01	4464	X	4126	-0-	-338	-0-	4086	2	40	9	Y	36	32	1			9
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3768	2	18	9	Y	16	23	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

09	720	N	494	-0-	-226	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	103	-0-	-407	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

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-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

09	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1403	2	25	9	Y	23	25	1			8
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1502	2	68	9	Y	62	58	1			12
11	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1457	2	31	9	Y	28	30	1			10
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1441	2	46	9	Y	42	42	1			10
01	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1340	2	43	9	Y	39	39	1			10
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1383	2	36	9	Y	33	28	1			15

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

09	1230	N	781	-0-	-449	-0-	175	1	606	2	N	-0-					-0-
10	930	N	824	-0-	-106	-0-	203	1	621	2	N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	196	1	1241	2	N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	198	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	182	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	178	1	1164	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

09	2520	N	2336	-0-	-184	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2213	-0-	-298	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

09	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 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
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

09	1890	X	1415	-0-	-475	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
10	1767	X	1418	-0-	-349	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
11	1710	X	1293	-0-	-417	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1222	-0-	-545	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	1194	-0-	-573	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	835	2	13	9	Y	12	57	1			21
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	870	2	32	9	Y	29					50
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	886	2	34	9	Y	31	59	1			22
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	831	2	42	9	Y	38					60
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	831	2	47	9	Y	43	58	1			45
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-	31	1			14

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	1379	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1705	N	549	-0-	-1156	-0-	547	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1395	N	361	-0-	-1034	-0-	359	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	1552	-0-	-938	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
12	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2796	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 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
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	977	2	15	9	Y	14	17	1			19
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21	9	Y	19	15	1			23
11	1200	N	709	-0-	-491	-0-	696	2	13	9	Y	12	15	1			20
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1663	2	31	9	Y	28	28	1			20
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1338	2	22	9	Y	20	17	1			23
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	937	2	21	9	Y	19	15	1			27

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1920	-0-	-120	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
10	2077	X	2007	-0-	-70	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1971	-0-	-13	-0-	1970	2	1	9	Y	1					1
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2042	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1745	2	9	9	Y	8	8	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1274	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1230	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1333	N	1047	-0-	-286	-0-	1045	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1686	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1187	-0-	-103	-0-	1179	2	8	9	Y	7	6	1			3
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1326	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1269	2	4	9	Y	4	6	1			1
12	1271	X	1184	-0-	-87	-0-	1176	2	8	9	Y	7	4	1			4
01	1333	X	1319	-0-	-14	-0-	1310	2	9	9	Y	8	9	1			3
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1067	2	13	9	Y	12	9	1			6

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3050	2	18	9	Y	16	15	1			19
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3037	2	20	9	Y	18	14	1			23
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2858	2	28	9	Y	25	16	1			32
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2949	2	41	9	Y	37	41	1			28
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3033	2	32	9	Y	29	24	1			33
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2703	2	18	9	Y	16	22	1			27

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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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
09	540	N	254	-0-	-286	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	12	1	214	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	75	1	1359	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1338	-0-	-792	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1620	-0-	-581	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
11	2070	X	1283	-0-	-787	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	1928	2	23	9	Y	21	12	1			9
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1702	2	26	9	Y	24	28	1			5
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1275	2	28	9	Y	25	28	1			2

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1502	-0-	-808	-0-	104	1	1398	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1764	-0-	-468	-0-	90	1	1674	2	Y	-0-					-0-
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	86	1	1832	2	Y	-0-					-0-
12	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	91	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	105	1	1906	2	Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	55	1	993	2	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1569	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	2	8	9	Y	7	6	1			3
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	Y	5	6	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	878	-0-	-592	-0-	876	2	2	9	Y	2	7	1			2
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	Y	5					6
12	899	N	682	-0-	-217	-0-	676	2	6	9	Y	5	8	1			3
01	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	1093	2	6	9	Y	5					8
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1680	2	36	9	Y	33	9	1			32

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	Y	1					20
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					20
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2145	2	4	9	Y	4					24
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1978	2	46	9	Y	42	37	1			29
01	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	1881	2	10	9	Y	9					38
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1654	2	42	9	Y	38					76

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

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

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1301	2	28	9	Y	25	21	1			7
10	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1008	2	61	9	Y	55	51	1			11
11	1380	N	842	-0-	-538	-0-	809	2	33	9	Y	30	38	1			3
12	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1131	2	55	9	Y	50	36	1			17
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1078	2	36	9	Y	33	45	1			5
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	907	2	31	9	Y	28	28	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	525	-0-	-315	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	2223	2			N	-0-	1	1			-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	2	6	9	N	5	2	1			3
12	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	2224	2	11	9	N	10	10	1			3
01	2449	N	1924	-0-	-525	-0-	1914	2	10	9	N	9	10	1			2
02	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2012	2	9	9	N	8	9	1			1

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	1153	-0-	-257	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
10	1457	X	314	-0-	-1143	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
11	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	1361	-0-	-251	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
01	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4792	-0-	1992	1992	4792	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	852	-0-	-168	-0-	844	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	968	2	21	9	Y	19	17	1			4
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1297	2	26	9	Y	24	21	1			7
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1193	2	29	9	Y	26	27	1			6

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2555	-0-	-445	-0-	2532	2	23	9	Y	21	20	1			6
10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	3059	2	29	9	Y	26	26	1			6
11	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2778	2	32	9	Y	29	29	1			6
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2755	2	35	9	Y	32	32	1			6
01	3100	N	2707	-0-	-393	-0-	2681	2	26	9	Y	24	23	1			7
02	2800	N	2874	-0-	74	74	2837	2	37	9	Y	34	33	1			8

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
09	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1287	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1383	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1425	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1423	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1295	2	7	9	Y	6	6	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
09	510	N	239	-0-	-271	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	496	N	343	-0-	-153	-0-	339	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	327	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	248	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	Y	6	6	1			2

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
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-

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
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	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
09	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	1817	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1895	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1763	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1866	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1739	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1718	2	13	9	Y	12	11	1			3

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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	365	-0-	-265	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	447	-0-	-266	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
09	1050 N	736	-0-	-314	-0-	585	2	151	9	Y	137	129	1			38
10	1085 N	788	-0-	-297	-0-	642	2	146	9	Y	133	138	1			33
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	664	2	168	9	Y	153	154	1			32
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	616	2	188	9	Y	171	171	1			32
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	689	2	169	9	Y	154	146	1			40
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	409	2	168	9	Y	153	154	1			39

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1560 X	4	-0-	-1556	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1374	2	28	9	Y	25	23	1			7
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1408	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1251	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1246	2	33	9	Y	30	30	1			6
01	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1078	2	24	9	Y	22	22	1			6
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1135	2	35	9	Y	32	30	1			8

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1415	2	18	9	Y	16	17	1			4
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1449	2	18	9	Y	16	17	1			3
11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1349	2	25	9	Y	23	22	1			4
12	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1371	2	28	9	Y	25	22	1			7
01	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1366	2	24	9	Y	22	21	1			8
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1226	2	24	9	Y	22	20	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5619	2	18	9	Y	16	18	1			2
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5788	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5303	2	13	9	Y	12	12	1			3
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5839	2	17	9	Y	15	16	1			2
01	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	5122	2	19	9	Y	17	15	1			4
02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5671	2	12	9	Y	11	13	1			2

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

09	750	N	585	-0-	-165	-0-	40	1	539	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	941	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	Y	6	4	1	3	8	1
							7	9									
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	4217	2	12	9	Y	11	12	1			1
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4706	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4754	2	26	9	Y	24	22	1			4
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4757	2	26	9	Y	24	23	1			5
01	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	4490	2	10	9	Y	9	13	1			1
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4010	2	9	9	Y	8	7	1			2

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	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	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	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

09	3120	X	2699	-0-	-421	-0-	2682	2	17	9	Y	15	16	1			12
10	3224	X	2368	-0-	-856	-0-	2351	2	17	9	Y	15	16	1			11
11	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2592	2	11	9	Y	10					21
12	2976	X	2356	-0-	-620	-0-	2352	2	4	9	Y	4	17	1			8
01	2976	X	2232	-0-	-744	-0-	2229	2	3	9	Y	3					11
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	Y	1	12	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

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-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

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-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

09	1050	N	756	-0-	-294	-0-	749	2	7	9	Y	6	7	1			5
10	992	N	719	-0-	-273	-0-	711	2	8	9	Y	7	8	1			4
11	990	N	885	-0-	-105	-0-	884	2	1	9	Y	1					5
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	Y	3	4	1			4
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	Y	2					6
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-	6	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	2239	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2706	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2471	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2550	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2697	N	2260	-0-	-437	-0-	2259	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2443	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2684	-0-	-166	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
12	2945	N	2771	-0-	-174	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2359	-0-	-555	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	400	2	8	9	Y	7	5	1			2
10	266	X	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	180	X	82	-0-	-98	-0-	76	2	6	9	Y	5	4	1			3
12	434	X	74	-0-	-360	-0-	72	2	2	9	Y	2	4	1			1
01	434	X	284	-0-	-150	-0-	275	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	112	2	18	9	Y	16	7	1			9

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
09	1200	X	925	-0-	-275	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1200	X	907	-0-	-293	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	961	X	859	-0-	-102	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	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
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1208	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1166	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	1333	N	805	-0-	-528	-0-	801	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1165	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1464	-0-	-366	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1874	2	23	9	Y	21					21
01	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	1644	2	29	9	Y	26					47
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1450	2	42	9	Y	38	79	1			6

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	2	9	9	Y	8	2	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		306	-0-	306	529	306	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		370	-0-	370	899	370	2			Y	-0-					-0-
11	1192	X	293	-0-	-899	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	779	-0-	-331	-0-	776	2	3	9	Y	3	5	1			1
10	1116	N	912	-0-	-204	-0-	910	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1140	N	757	-0-	-383	-0-	755	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	806	N	639	-0-	-167	-0-	636	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	899	N	711	-0-	-188	-0-	709	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	Y	3	3	1			1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1132	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1308	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1162	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1220	2	9	9	Y	8	7	1			2

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	990	N	724	-0-	-266	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	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
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1794	2	4	9	Y	4	2	1			2
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1513	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	Y	2	2	1			1

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1692	-0-	-348	-0-	1681	2	11	9	Y	10	19	1			3
10	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	1881	2	13	9	Y	12	12	1			3
11	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1765	2	14	9	Y	13	13	1			3
12	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1707	2	15	9	Y	14	14	1			3
01	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1713	2	14	9	Y	13	12	1			4
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1557	2	17	9	Y	15	15	1			4

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
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2041	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2194	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1930	2	6	9	Y	5	5	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2676	-0-	-24	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	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
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2560	2	51	9	Y	46	43	1			13
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2680	2	50	9	Y	45	47	1			11
11	2640	N	2430	-0-	-210	-0-	2376	2	54	9	Y	49	50	1			10
12	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	2623	2	62	9	Y	56	56	1			10
01	2728	N	2412	-0-	-316	-0-	2353	2	59	9	Y	54	49	1			15
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1913	2	62	9	Y	56	57	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1981	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2045	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1792	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2000	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1833	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1776	2	7	9	Y	6	6	1			1

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	Y	11	13	1			6
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2324	2	14	9	Y	13	14	1			5
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2181	2	11	9	Y	10	13	1			2
12	2232	N	1321	-0-	-911	-0-	1310	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2232	N	882	-0-	-1350	-0-	878	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2226	2	11	9	Y	10	4	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3526	-0-	-314	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3699	-0-	-269	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3581	-0-	-259	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3018	-0-	-192	-0-	3004	2	14	9	Y	13	12	1			4
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3229	2	13	9	Y	12	13	1			3
11	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	2961	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3072	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	3071	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2786	2	19	9	Y	17	17	1			4

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1886	2	69	9	Y	63	60	1			51
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1377	2	74	9	Y	67	70	1			48
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2128	2	43	9	Y	39					87
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1337	2	29	9	Y	26	70	1			43
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	Y	10					53
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	2	6	9	Y	5	57	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	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
09	2280	N	2133	-0-	-147	-0-	2123	2	10	9	Y	9	18	1			5
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2179	2	14	9	Y	13	16	1			2
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2248	2	12	9	Y	11					13
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	2	13	9	Y	12	18	1			7
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2198	2	10	9	Y	9					16
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1963	2	8	9	Y	7	18	1			5

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
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1479	-0-	-61	-0-	1479	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
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2134	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2211	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1973	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2075	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2069	2	11	9	Y	10	9	1			3
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1880	2	12	9	Y	11	11	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
09	4200	X	3740	-0-	-460	-0-	3730	2	10	9	Y	9	10	1			2
10	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	3966	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	4110	X	3725	-0-	-385	-0-	3724	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3778	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3968	X	3163	-0-	-805	-0-	3162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	519	-0-	-201	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	296	-0-	-424	-0-	287	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	868	N	274	-0-	-594	-0-	268	2	6	9	Y	5	8	1			1
11	390	N	248	-0-	-142	-0-	240	2	8	9	Y	7	5	1			3
12	310	N	184	-0-	-126	-0-	180	2	4	9	Y	4	6	1			1
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1884	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1931	2	21	9	Y	19	20	1			5
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1835	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1894	2	26	9	Y	24	24	1			5
01	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	1873	2	25	9	Y	23	21	1			7
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1690	2	28	9	Y	25	26	1			6

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
09	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1628	2	28	9	Y	25	23	1			7
10	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	1526	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1610	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1670	2	33	9	Y	30	30	1			6
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1657	2	31	9	Y	28	26	1			8
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1440	2	35	9	Y	32	32	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2898	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3028	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2881	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2964	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3025	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2721	2	14	9	Y	13	13	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1626	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9	8	1			12
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1821	2	10	9	Y	9	8	1			13
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-	11	1			2
01	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			Y	-0-	1	1			1
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-	1	1			-0-

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1863	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1490	2	6	9	Y	5	4	1			1

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1019	-0-	-421	-0-	1009	2	10	9	Y	9	7	1			3
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1814	2	15	9	Y	14	14	1			3
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1581	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	1425	2	19	9	Y	17	15	1			5
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1177	2	20	9	Y	18	19	1			4

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
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 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
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	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
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1317	2	20	9	Y	18	17	1			5
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1351	2	19	9	Y	17	18	1			4
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1292	2	22	9	Y	20	20	1			4
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1321	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1251	2	23	9	Y	21	19	1			6
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1110	2	24	9	Y	22	23	1			5

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
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1855	2	32	9	Y	29	27	1			8
10	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1718	2	31	9	Y	28	29	1			7
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	Y	30	31	1			6
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1764	2	37	9	Y	34	34	1			6
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1743	2	36	9	Y	33	30	1			9
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1585	2	41	9	Y	37	37	1			9

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
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	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
09	2040	N	1789	-0-	-251	-0-	115	1	1542	2	Y	120	133	1			23
							132	9									
10	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	113	1	2098	2	Y	107	104	1	3	8	23
							118	9									
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	116	1	2471	2	Y	91	79	1			35
							100	9									
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	122	1	2246	2	Y	98	91	1	12	8	30
							108	9									
01	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	115	1	2077	2	Y	73	67	1			36
							80	9									
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	109	1	1970	2	Y	74	74	1			36
							81	9									

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
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2880	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2834	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2740	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2709	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2539	2	37	9	Y	34	32	1			9
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2654	2	14	9	Y	13	19	1			3
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2557	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	2573	N	2009	-0-	-564	-0-	1992	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2825	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2451	2	20	9	Y	18	18	1			4

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
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2418	2	21	9	Y	19	8	1			11
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2313	2	41	9	Y	37	36	1			12
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2392	2	33	9	Y	30	35	1			7
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2219	2	35	9	Y	32	36	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
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	666	2	61	9	Y	55	58	1			11
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	692	2	90	9	Y	82	71	1			22
11	960	N	632	-0-	-328	-0-	580	2	52	9	Y	47	65	1			4
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	753	2	109	9	Y	99	88	1			15
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	552	2	75	9	Y	68	81	1			2
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	874	2	120	9	Y	109	91	1			20

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
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2534	2	26	9	Y	24	29	1			6
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2597	2	33	9	Y	30	31	1			5
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2493	2	28	9	Y	25	21	1			9
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2524	2	24	9	Y	22	20	1			11
01	2511	N	2307	-0-	-204	-0-	2275	2	32	9	Y	29	40	1			-0-
02	2800	N	2837	-0-	37	37	2795	2	42	9	Y	38	20	1			18

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
09	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	927	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	959	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	938	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	951	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3	9	Y	3	3	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	792	-0-	-138	-0-	792	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	921	-0-	-71	-0-	921	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	779	-0-	-181	-0-	779	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	853	-0-	-139	-0-	853	2	Y	-0-					-0-
01	961	X	870	-0-	-91	-0-	870	2	Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1414	2	23 9	Y	21	19	1			6
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1405	2	22 9	Y	20	21	1			5
11	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1378	2	25 9	Y	23	23	1			5
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1490	2	28 9	Y	25	25	1			5
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1452	2	26 9	Y	24	22	1			7
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1358	2	29 9	Y	26	27	1			6

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1779	2	3 9	Y	3	4	1			1
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1 9	Y	1	2	1			-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2 9	Y	2	2	1			-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2 9	Y	2	2	1			-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	2	3 9	Y	3	2	1			1
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2 9	Y	2	2	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 9550

09	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	2912	2	428 9	Y	389	415	1			18
10	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	3072	2	444 9	Y	404	384	1			38
11	3360	X	3031	-0-	-329	-0-	2615	2	416 9	Y	378	390	1			26
12	3472	X	2835	-0-	-637	-0-	2419	2	416 9	Y	378	358	1			46
01	3503	X	2652	-0-	-851	-0-	2175	2	477 9	Y	434	441	1			39
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3492	2	321 9	Y	292	302	1			29

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2314	2	11 9	Y	10	9	1			3
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2314	2	10 9	Y	9	10	1			2
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2189	2	12 9	Y	11	11	1			2
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2209	2	13 9	Y	12	12	1			2
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2325	2	12 9	Y	11	10	1			3
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2024	2	14 9	Y	13	13	1			3

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1728	2	3 9	Y	3	3	1			1
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1771	2	3 9	Y	3	3	1			1
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3 9	Y	3	3	1			1
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1751	2	4 9	Y	4	4	1			1
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	2	3 9	Y	3	3	1			1
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1581	2	4 9	Y	4	4	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2338	2	6 9	Y	5	7	1			1
10	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2395	2	8 9	Y	7	7	1			1
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2411	2	7 9	Y	6	5	1			2
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2442	2	7 9	Y	6	5	1			3
01	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2354	2	7 9	Y	6	9	1			-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2350	2	11 9	Y	10	5	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	849	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	776	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	769	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	805	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2801	2	72	9	Y	65	61	1			18
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2864	2	70	9	Y	64	66	1			16
11	2820	N	2788	-0-	-32	-0-	2711	2	77	9	Y	70	71	1			15
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2860	2	87	9	Y	79	79	1			15
01	2914	N	2504	-0-	-410	-0-	2428	2	76	9	Y	69	65	1			19
02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2697	2	91	9	Y	83	82	1			20

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1959	2	61	9	Y	55	48	1			15
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1993	2	59	9	Y	54	56	1			13
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1926	2	67	9	Y	61	61	1			13
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1944	2	74	9	Y	67	67	1			13
01	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1798	2	70	9	Y	64	59	1			18
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1667	2	78	9	Y	71	72	1			17

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1428	2	33	9	Y	30	29	1			8
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1407	2	33	9	Y	30	31	1			7
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1345	2	36	9	Y	33	33	1			7
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1442	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1317	2	39	9	Y	35	32	1			10
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1247	2	43	9	Y	39	40	1			9

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2014	2	17	9	Y	15	14	1			4
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2038	2	18	9	Y	16	16	1			4
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1920	2	19	9	Y	17	17	1			4
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2073	2	21	9	Y	19	19	1			4
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2023	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1850	2	22	9	Y	20	20	1			5

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2799	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2910	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2772	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2841	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2845	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2576	2	9	9	Y	8	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	658	-0-	-152	-0-	657	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3036	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	2867	2	10	9	Y	9	12	1			2
11	3030	X	2337	-0-	-693	-0-	2326	2	11	9	Y	10	8	1			4
12	3162	X	2649	-0-	-513	-0-	2646	2	3	9	Y	3	6	1			1
01	3162	X	2398	-0-	-764	-0-	2396	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2178	2	10	9	Y	9	51	1			16
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2426	2	8	9	Y	7					23
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	Y	7					30
12	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2150	2	11	9	Y	10	29	1			11
01	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	2072	2	11	9	Y	10					21
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1794	2	9	9	Y	8					29

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

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
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2886	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3180	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3195	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3458	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3196	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2424	2	8	9	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2401	2	6	9	Y	5	10	1			3
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2497	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2370	2	7	9	Y	6					7
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2449	2	8	9	Y	7	10	1			4
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2295	2	6	9	Y	5					9
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2211	2	3	9	Y	3	11	1			1

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
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	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
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1912	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1819	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1950	N	1153	-0-	-797	-0-	1149	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1984	N	1146	-0-	-838	-0-	1139	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	1488	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1944	2	7	9	Y	6	6	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
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1987	2	13	9	Y	12	12	1			3
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1964	2	14	9	Y	13	13	1			3
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1983	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2007	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2027	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1800	2	18	9	Y	16	16	1			4

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
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1948	2	15	9	Y	14	13	1			4
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2185	2	14	9	Y	13	14	1			3
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2070	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2192	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2015	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1876	2	20	9	Y	18	18	1			4

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2338	-0-	-662	-0-	161	1	2162	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	151	1	2808	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	167	1	3554	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	180	1	3309	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
01	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	146	1	2644	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	153	1	2771	2	Y	8	8	1			4
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	435	2	29	9	Y	26	27	1			9
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1842	2	31	9	Y	28	29	1			8
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2415	2	80	9	Y	73	57	1			24
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2343	2	124	9	Y	113	110	1			27
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2157	2	119	9	Y	108	108	1			27
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1870	2	99	9	Y	90	76	1			41

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

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-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

09	1560	X	1290	-0-	-270	-0-	1290	2			Y	-0-					19
10	1488	X	1429	-0-	-59	-0-	1388	2	41	9	Y	37	46	1			10
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					10
12	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	Y	12					22
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1450	2	7	9	Y	6					28
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1320	2	18	9	Y	16	36	1			8

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

09	2100	N	1816	-0-	-284	-0-	1808	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

09	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1739	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1798	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1722	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1703	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	1633	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1585	2	3	9	Y	3	3	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

09	1470	N	342	-0-	-1128	-0-	342	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1798	N	210	-0-	-1588	-0-	209	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1020	N	199	-0-	-821	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	341	N	142	-0-	-199	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	138	2	9	9	Y	8	7	1			1
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	Y	5	5	1			1

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2492	2	25	9	Y	23	20	1			13
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2494	2	25	9	Y	23	31	1			5
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2086	2	21	9	Y	19	16	1			8
12	2449	N	2063	-0-	-386	-0-	2041	2	22	9	Y	20	24	1			4
01	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	2091	2	25	9	Y	23	23	1			4
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2098	2	20	9	Y	18	16	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1500	2	30	9	Y	27	29	1			1
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1514	2	32	9	Y	29	27	1			3
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1485	2	29	9	Y	26	27	1			2
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1441	2	29	9	Y	26	25	1			3
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1425	2	29	9	Y	26	27	1			2
02	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1337	2	10	9	Y	9	11	1			-0-

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
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1572	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1436	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1410	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1350	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2058	2	9	9	Y	8	11	1			2
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2075	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	1582	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	Y	3	3	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2333	-0-	-187	-0-	2304	2	29	9	Y	26	24	1			7
10	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2443	2	28	9	Y	25	26	1			6
11	2520	N	2435	-0-	-85	-0-	2404	2	31	9	Y	28	28	1			6
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2602	2	34	9	Y	31	31	1			6
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2521	2	32	9	Y	29	27	1			8
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2195	2	36	9	Y	33	33	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	274	2	42	9	Y	38	29	1			11
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	239	2	52	9	Y	47	47	1			11
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	228	2	57	9	Y	52	52	1			11
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	302	2	17	9	Y	15	24	1			2
01	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2419	2	24	9	Y	22	23	1			1
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2437	2	24	9	Y	22	21	1			2
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2359	2	22	9	Y	20	21	1			1
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2384	2	24	9	Y	22	20	1			3
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2287	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2122	2	12	9	Y	11	12	1			1

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1871	2	21	9	Y	19	22	1			10
10	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1782	2	20	9	Y	18	20	1			8
11	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	1707	2	22	9	Y	20	21	1			7
12	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1756	2	8	9	Y	7	14	1			-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2786	N	2533	-0-	-253	-0-	2512	2	21	9	Y	19	20	1			4
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2473	2	26	9	Y	24	23	1			5
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2292	2	24	9	Y	22	25	1			2
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	Y	25	24	1			3
01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2275	2	34	9	Y	31	32	1			2
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2202	2	37	9	Y	34	32	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1061	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	916	2	13	9	Y	12	12	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1783	-0-	-1217	89	1772	2	11	9	Y	10	12	1			2
10	2015	X	1791	-0-	-224	-0-	1778	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	1950	X	1874	-0-	-76	-0-	1861	2	13	9	Y	12	13	1			1
12	2015	X	1890	-0-	-125	-0-	1876	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2015	X	1771	-0-	-244	-0-	1758	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1768	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	2195	2	87	9	Y	79	74	1			22
10	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	2224	2	79	9	Y	72	77	1			17
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2661	2	94	9	Y	85	84	1			18
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2665	2	105	9	Y	95	95	1			18
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2575	2	101	9	Y	92	84	1			26
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2291	2	111	9	Y	101	103	1			24

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	2378	2	10	9	Y	9	12	1			2
10	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2425	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	2347	2	11	9	Y	10	8	1			4
12	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2417	2	10	9	Y	9	8	1			5
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	2	13	9	Y	12	17	1			-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2277	2	23	9	Y	21	8	1			13

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3076	2	76	9	Y	69	64	1			19
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3253	2	73	9	Y	66	69	1			16
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3020	2	79	9	Y	72	73	1			15
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3251	2	90	9	Y	82	82	1			15
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3213	2	87	9	Y	79	72	1			22
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2902	2	96	9	Y	87	88	1			21

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

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
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1510	2	24	9	Y	22	21	1			6
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	Y	22	23	1			5
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1474	2	28	9	Y	25	25	1			5
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1526	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1515	2	29	9	Y	26	24	1			7
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1368	2	33	9	Y	30	30	1			7

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
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2637	2	52	9	Y	47	44	1			13
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2749	2	50	9	Y	45	47	1			11
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2659	2	55	9	Y	50	51	1			10
12	2790	N	2787	-0-	-3	-0-	2725	2	62	9	Y	56	56	1			10
01	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	2722	2	59	9	Y	54	49	1			15
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2446	2	66	9	Y	60	61	1			14

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
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2814	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2967	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2828	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2910	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2874	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2606	2	9	9	Y	8	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	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
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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
09	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	2574	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2286	-0-	-380	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2159	-0-	-507	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	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
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2905	2	17	9	Y	15	16	1			3
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2928	2	22	9	Y	20	19	1			4
11	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	2664	2	19	9	Y	17	20	1			1
12	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2713	2	23	9	Y	21	19	1			3
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2896	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2644	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2400	2	8	9	Y	7	9	1			2
10	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2467	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2361	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2444	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	2437	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2131	2	10	9	Y	9	9	1			2

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
09	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	2395	2	54	9	Y	49	44	1			28
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2605	2	62	9	Y	56	70	1			14
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2536	2	63	9	Y	57	47	1			24
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2839	2	72	9	Y	65	75	1			14
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2808	2	89	9	Y	81	82	1			13
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2276	2	64	9	Y	58	51	1			20

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
09	2100	N	1653	-0-	-447	-0-	1645	2	8	9	Y	7					59
10	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1761	2	116	9	Y	105	134	1			30
11	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	1821	2			Y	-0-					30
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1916	2	40	9	Y	36					66
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1854	2	55	9	Y	50					116
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1847	2	64	9	Y	58	142	1			32

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
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2800	2	41	9	Y	37	42	1			19
10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2899	2	40	9	Y	36	40	1			15
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2678	2	44	9	Y	40	41	1			14
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2750	2	51	9	Y	46	45	1			15
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2950	2	52	9	Y	47	51	1			11
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2802	2	53	9	Y	48	48	1			11

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
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5732	2	15	9	Y	14	14	1			4
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5426	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	5220	X	3948	-0-	-1272	-0-	3930	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	5394	X	2982	-0-	-2412	-0-	2965	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	5394	X	4140	-0-	-1254	-0-	4123	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5100	2	22	9	Y	20	19	1			5

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
09	1530	N	1027	-0-	-503	-0-	1016	2	11	9	Y	10	10	1			3
10	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	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
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2478	2	18	9	Y	16	41	1			22
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2522	2	29	9	Y	26					48
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2451	2	25	9	Y	23					71
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2513	2	39	9	Y	35	73	1			33
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2410	2	41	9	Y	37					70
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2351	2	26	9	Y	24					94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	538	-0-	-182	-0-	537	2	1	9	Y	1	16	1			4
10	744	X	553	-0-	-191	-0-	551	2	2	9	Y	2					6
11	720	X	421	-0-	-299	-0-	419	2	2	9	Y	2					8
12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	Y	1	7	1			2
01	558	X	465	-0-	-93	-0-	463	2	2	9	Y	2					4
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	Y	3					7

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	467	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	451	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	463	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	453	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1			1

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	1406	-0-	-184	-0-	1403	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1488	X	1476	-0-	-12	-0-	1473	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1530	X	1163	-0-	-367	-0-	1162	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	1581	X	1424	-0-	-157	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1389	2	21	9	Y	19	18	1			5
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1420	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	Y	20	21	1			4
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1337	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1304	2	24	9	Y	22	20	1			6
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1203	2	28	9	Y	25	25	1			6

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2161	2	47	9	Y	43	46	1			11
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2118	2	50	9	Y	45	47	1			9
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2041	2	23	9	Y	21	27	1			3
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	Y	21	18	1			6
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2057	2	19	9	Y	17	17	1			6
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1771	2	20	9	Y	18	16	1			8

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1626	-0-	-924	-0-	1612	2	14	9	Y	13	13	1			3
10	2635	X	2016	-0-	-619	-0-	1997	2	19	9	Y	17	16	1			4
11	2550	X	2001	-0-	-549	-0-	1984	2	17	9	Y	15	16	1			3
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2625	2	23	9	Y	21	20	1			4
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3416	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	2800	N	3834	-0-	1034	1034	3811	2	23	9	Y	21	21	1			5

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4590	2	39	9	Y	35	38	1			12
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4694	2	94	9	Y	85	81	1			16
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4528	2	43	9	Y	39	41	1			14
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4708	2	63	9	Y	57	57	1			14
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4557	2	61	9	Y	55	55	1			14
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4313	2	51	9	Y	46	39	1			21

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3144	2	10	9	Y	9	11	1			5
10	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	3176	2	11	9	Y	10	11	1			4
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3742	2	13	9	Y	12	12	1			4
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4056	2	13	9	Y	12	12	1			4
01	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	2993	2	10	9	Y	9	11	1			2
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2675	2	11	9	Y	10	10	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	432	-0-	-1188	-0-	424	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	841	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1904	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2092	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1896	2	13	9	Y	12	12	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 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
09	1380	X	1277	-0-	-103	-0-	1273	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1426	X	1340	-0-	-86	-0-	1334	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1380	X	1285	-0-	-95	-0-	1279	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1426	X	1328	-0-	-98	-0-	1322	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1333	X	1291	-0-	-42	-0-	1285	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1196	2	7	9	Y	6	6	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
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2452	2	19	9	Y	17	16	1			5
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2562	2	18	9	Y	16	17	1			4
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2468	2	21	9	Y	19	19	1			4
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2510	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2544	2	22	9	Y	20	18	1			6
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2262	2	23	9	Y	21	22	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1383	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1483	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1423	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1384	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1323	2	7	9	Y	6	6	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
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	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
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3114	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3251	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3117	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3202	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	2490	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2700	2	15	9	Y	14	14	1			3

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1291	2	25	9	Y	23	17	1			9
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1354	2	58	9	Y	53	50	1			12
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1312	2	24	9	Y	22	34	1			-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	885	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	930	N	617	-0-	-313	-0-	609	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	535	2	8	9	Y	7	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	252	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	403	N	236	-0-	-167	-0-	232	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	293	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	Y	4	4	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2780	2	53	9	Y	48	45	1			13
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2933	2	53	9	Y	48	49	1			12
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2877	2	57	9	Y	52	53	1			11
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3091	2	65	9	Y	59	59	1			11
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3192	2	62	9	Y	56	51	1			16
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2263	2	61	9	Y	55	57	1			14

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	786	-0-	-804	-0-	786	2			Y	-0-					4
10	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	2			Y	-0-					4
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1480	2	12	9	Y	11					15
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	2	4	9	Y	4	19	1			-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	Y	1					1
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-	1	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2853	2	26	9	Y	24	20	1			7
10	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2885	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	2811	2	31	9	Y	28	28	1			6
12	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2895	2	34	9	Y	31	31	1			6
01	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	2729	2	32	9	Y	29	27	1			8
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2390	2	36	9	Y	33	33	1			8

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	1886	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1877	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1868	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1912	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					21
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					21
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2924	2	77	9	Y	70					91
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3060	2	131	9	Y	119	191	1			19
01	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	2710	2	70	9	Y	64					83
02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1983	2	44	9	Y	40	96	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1788	2	8	9	Y	7	10	1			1
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	2	2	9	Y	2	2	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
09	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1523	2	9	9	Y	8	10	1			2
10	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	1417	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	1449	2	10	9	Y	9	8	1			3
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1617	2	9	9	Y	8	7	1			4
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1597	2	12	9	Y	11	15	1			-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	2	14	9	Y	13	7	1			6

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
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1215	2	23	9	Y	21	24	1			11
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1309	2	23	9	Y	21	23	1			9
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1161	2	25	9	Y	23	24	1			8
12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1161	2	30	9	Y	27	26	1			9
01	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1254	2	28	9	Y	25	28	1			6
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1250	2	26	9	Y	24	24	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2817	2	41	9	Y	37	35	1			10
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2909	2	40	9	Y	36	37	1			9
11	2820	N	2806	-0-	-14	-0-	2763	2	43	9	Y	39	40	1			8
12	2914	N	2862	-0-	-52	-0-	2814	2	48	9	Y	44	44	1			8
01	2914	N	2850	-0-	-64	-0-	2803	2	47	9	Y	43	39	1			12
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2484	2	52	9	Y	47	48	1			11

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2639	-0-	-211	-0-	2616	2	23	9	Y	21	20	1			6
10	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	2845	2	23	9	Y	21	22	1			5
11	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	2663	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2807	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	2703	2	28	9	Y	25	23	1			7
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2398	2	31	9	Y	28	28	1			7

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	101	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1437	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1556	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1288	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1776	2	19	9	Y	17	18	1			21
10	2015	N	1538	-0-	-477	-0-	1520	2	18	9	Y	16	15	1			22
11	1890	N	1517	-0-	-373	-0-	1497	2	20	9	Y	18	15	1			25
12	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	1455	2	25	9	Y	23	29	1			19
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	Y	13	16	1			16
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-	9	1			7

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	15	1			4
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1428	2	18	9	Y	16	16	1			4
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1460	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1402	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1145	2	23	9	Y	21	21	1			5

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	1484	2	24	9	Y	22	21	1			6
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1618	2	23	9	Y	21	22	1			5
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1570	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1644	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1624	2	28	9	Y	25	23	1			7
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1466	2	31	9	Y	28	28	1			7

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	256	-0-	-74	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	310	X	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	247	-0-	-63	-0-	237	2	10	9	Y	9	8	1			1
01	279	X	235	-0-	-44	-0-	216	2	19	9	Y	17	14	1			4
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	171	2	24	9	Y	22	23	1			3

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 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
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	8	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	56	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	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
09	4680	X	3924	-0-	-756	-0-	3913	2	11	9	Y	10	10	1			3
10	4836	X	4397	-0-	-439	-0-	4387	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4246	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	4448	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	4464	X	4405	-0-	-59	-0-	4393	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3972	2	14	9	Y	13	13	1			3

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
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	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
09	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	173	1	1884	2	Y	81	86	1			28
							89	9									
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	180	1	2003	2	Y	189	181	1			36
							208	9									
11	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	183	1	1845	2	Y	88	93	1			31
							97	9									
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	197	1	1937	2	Y	129	129	1			31
							142	9									
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	209	1	2029	2	Y	124	124	1			31
							136	9									
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	186	1	1871	2	Y	103	87	1			47
							113	9									

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
09	3000	N	2546	-0-	-454	2765	2522	2	24	9	Y	22	20	1			6
10	3100	N	2682	-0-	-418	2347	2659	2	23	9	Y	21	22	1			5
11	3000	N	2559	-0-	-441	1906	2533	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	3100	N	2634	-0-	-466	1440	2605	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	3100	N	2443	-0-	-657	783	2417	2	26	9	Y	24	22	1			7
02	2800	N	2264	-0-	-536	247	2233	2	31	9	Y	28	28	1			7

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 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
09	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	1303	2	31	9	Y	28	27	1			8
10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1457	2	24	9	Y	22	24	1			6
11	1560	N	1387	-0-	-173	-0-	1353	2	34	9	Y	31	30	1			7
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1511	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1324	2	39	9	Y	35	32	1			10
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1441	2	43	9	Y	39	40	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	606	-0-	-414	-0-	588	2	18	9	Y	16	37	1			2
10	1054	X	905	-0-	-149	-0-	881	2	24	9	Y	22					24
11	960	X	691	-0-	-269	-0-	670	2	21	9	Y	19	40	1			3
12	992	X	674	-0-	-318	-0-	654	2	20	9	Y	18					21
01	961	X	808	-0-	-153	-0-	796	2	12	9	Y	11	32	1			-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1					1

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	720	-0-	-272	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	1213	-0-	-1667	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2976	X	293	-0-	-2683	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	945	-0-	-1935	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1736	X	1417	-0-	-319	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	2991	2	30	9	Y	27	25	1			7
10	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3092	2	29	9	Y	26	27	1			6
11	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	2905	2	32	9	Y	29	29	1			6
12	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3008	2	35	9	Y	32	32	1			6
01	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	2649	2	30	9	Y	27	27	1			6
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2713	2	36	9	Y	33	31	1			8

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1559	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1422	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1479	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1377	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1320	2	9	9	Y	8	8	1			2

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	2187	2	83	9	Y	75	102	1			29
10	2573	N	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			Y	-0-					29
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2091	2	70	9	Y	64					93
12	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2039	2			Y	-0-					93
01	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	2066	2	54	9	Y	49	103	1			39
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2053	2	22	9	Y	20					59

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

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
09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	1786	2	21	9	Y	19	17	1			5
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2187	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	2	23	9	Y	21	22	1			4
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1998	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1939	2	25	9	Y	23	21	1			6
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1739	2	29	9	Y	26	26	1			6

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
09	2340	N	2214	-0-	-126	-0-	2210	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	2368	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	2460	N	2277	-0-	-183	-0-	2273	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	2329	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	Y	1	1	1			-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
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1516	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	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
*03	1178	X	696	-0-	-482	-0-	695	2	1	9	Y	1	4	1			1
*04	1140	X	680	-0-	-460	-0-	677	2	3	9	Y	3					4
*05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1364	2	3	9	Y	3	6	1			1
*06	780	X	620	-0-	-160	-0-	619	2	1	9	Y	1					2
*07	744	X	669	-0-	-75	-0-	667	2	2	9	Y	2					4
*08	1364	X	552	-0-	-812	-0-	551	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
*09	1320	X	501	-0-	-819	-0-	500	2	1	9	Y	1					1
*10	1364	X	746	-0-	-618	-0-	745	2	1	9	Y	1					2
*11	660	X	625	-0-	-35	-0-	625	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	682	X	562	-0-	-120	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	744	X	712	-0-	-32	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	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
09	1050	N	671	-0-	-379	-0-	667	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1586	2	45	9	Y	41	30	1			12
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1945	2	84	9	Y	76	72	1			16
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1955	2	94	9	Y	85	85	1			16
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1739	2	78	9	Y	71	69	1			18
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2032	2	78	9	Y	71	72	1			17

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
09	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1183	2	37	9	Y	34	32	1			9
10	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1200	2	37	9	Y	34	35	1			8
11	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1187	2	42	9	Y	38	38	1			8
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1213	2	46	9	Y	42	42	1			8
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1201	2	44	9	Y	40	37	1			11
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1059	2	45	9	Y	41	42	1			10

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
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	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
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2307	2	18	9	Y	16	16	1			4
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2609	2	19	9	Y	17	17	1			4
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2436	2	21	9	Y	19	19	1			4
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2372	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2309	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	Y	16	17	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3219	-0-	-321	-0-	3172	2	47	9	Y	43	71	1			8
10	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	3511	2	39	9	Y	35	40	1			3
11	3390	X	3315	-0-	-75	-0-	3273	2	42	9	Y	38	26	1			15
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3458	2	54	9	Y	49	48	1			16
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3616	2	46	9	Y	42	48	1			10
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3192	2	45	9	Y	41	48	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2260	2	15	9	Y	14	13	1			4
10	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2123	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2201	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2261	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2207	2	19	9	Y	17	15	1			5
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2046	2	20	9	Y	18	19	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	274	-0-	-1496	-0-	267	2	7	9	Y	6	9	1			2
10	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	302	1	1395	2	Y	37	30	1			9
							41	9									
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	300	1	1259	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	310	1	1286	2	Y	46	46	1			9
							51	9									
01	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	287	1	1293	2	Y	43	40	1			12
							47	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	280	1	1157	2	Y	50	50	1			12
							55	9									

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
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2754	2	28	9	Y	25	23	1			7
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2845	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2727	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	2441	2	33	9	Y	30	30	1			6
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2803	2	31	9	Y	28	26	1			8
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2571	2	35	9	Y	32	32	1			8

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
09	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1174	2	14	9	Y	13	13	1			4
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14	9	Y	13	14	1			3
11	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	1098	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1139	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1119	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	992	2	20	9	Y	18	18	1			4

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
09	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1521	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1589	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1530	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1372	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1324	2	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	-0-					-0-
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1518	-0-	-912	-0-	1518	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2519	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	2430	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2336	-0-	-352	-0-	2336	2	N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3116	2	39 9 Y	35	38	1			9
10	3255	X	3215	-0-	-40	-0-	3174	2	41 9 Y	37	39	1			7
11	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	3119	2	26 9 Y	24	27	1			4
12	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	3172	2	30 9 Y	27	23	1			8
01	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	3135	2	24 9 Y	22	22	1			8
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2973	2	26 9 Y	24	21	1			11

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1508	2	39 9 Y	35	33	1			9
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1557	2	37 9 Y	34	35	1			8
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1486	2	42 9 Y	38	38	1			8
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1538	2	46 9 Y	42	42	1			8
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1457	2	41 9 Y	37	35	1			10
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1372	2	50 9 Y	45	44	1			11

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2323	2	18 9 Y	16	17	1			4
10	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2297	2	3 9 Y	3	6	1			1
11	2310	N	2186	-0-	-124	-0-	2183	2	3 9 Y	3	3	1			1
12	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2248	2	3 9 Y	3	3	1			1
01	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	2192	2	3 9 Y	3	3	1			1
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2016	2	4 9 Y	4	4	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	2083	2	15 9 Y	14	26	1			3
10	2325	N	1794	-0-	-531	-0-	1794	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2045	2	1 9 Y	1	1	1			-0-
12	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2162	2	1 9 Y	1	1	1			-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	2	1 9 Y	1	1	1			-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2048	2	10 9 Y	9	10	1			-0-
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	2	11 9 Y	10	9	1			1
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	2	11 9 Y	10	10	1			1
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2038	2	10 9 Y	9	9	1			1
01	2046	N	1609	-0-	-437	-0-	1598	2	11 9 Y	10	10	1			1
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1728	2	10 9 Y	9	9	1			1

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2199	2	9 9 Y	8	33	1			13
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2360	2	12 9 Y	11					24
11	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	2018	2	11 9 Y	10					34
12	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	2022	2	15 9 Y	14	34	1			14
01	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	1978	2	17 9 Y	15					29
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2137	2	11 9 Y	10					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1220	2	13	9	Y	12	13	1			3
10	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1115	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	1078	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1113	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1116	N	939	-0-	-177	-0-	933	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	Y	7	6	1			2

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
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2387	2	21	9	Y	19	17	1			11
10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2381	2	21	9	Y	19	28	1			2
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2398	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2519	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2395	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	Y	2	2	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
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2268	2	36	9	Y	33	30	1			9
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2272	2	41	9	Y	37	37	1			9
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2178	2	44	9	Y	40	41	1			8
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2234	2	50	9	Y	45	45	1			8
01	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2196	2	47	9	Y	43	39	1			12
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1998	2	52	9	Y	47	48	1			11

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
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2182	2	30	9	Y	27	29	1			6
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2241	2	18	9	Y	16	18	1			4
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2118	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2085	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1964	2	23	9	Y	21	21	1			5

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 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
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2609	2	9	9	Y	8	9	1			4
10	2852	N	2799	-0-	-53	-0-	2791	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	2760	N	2640	-0-	-120	-0-	2630	2	10	9	Y	9	9	1			3
12	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	2646	2	8	9	Y	7	8	1			2
01	2790	N	2490	-0-	-300	-0-	2483	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2542	2	7	9	Y	6	6	1			1

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 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
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	741	2	21	9	Y	19	17	1			5
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	625	2	24	9	Y	22	22	1			5
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	649	2	37	9	Y	34	33	1			6
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	682	2	52	9	Y	47	45	1			8
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	654	2	32	9	Y	29	29	1			8
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	485	2	65	9	Y	59	52	1			15

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1666	-0-	-164	-0-	140	1	1526	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	147	1	1633	2	Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	154	1	1557	2	Y	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	166	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	169	1	1648	2	Y	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	155	1	1559	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	826	-0-	-404	-0-	67	1	731	2	Y	25	28	1			9
							28	9									
10	1209	N	974	-0-	-235	-0-	74	1	824	2	Y	69	67	1			11
							76	9									
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	80	1	808	2	Y	23	25	1			9
							25	9									
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	78	1	761	2	Y	31	37	1			3
							34	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	92	1	900	2	Y	42	34	1			11
							46	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	68	1	682	2	Y	26	21	1			16
							29	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

09	3900	X	3898	-0-	-2	-0-	3878	2	20	9	Y	18	17	1			5
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4067	2	20	9	Y	18	19	1			4
11	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	3813	2	22	9	Y	20	20	1			4
12	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	3879	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	3815	2	24	9	Y	22	20	1			6
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3313	2	26	9	Y	24	24	1			6

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	547	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	407	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	Y	5	4	1			1

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

09	2370	N	1657	-0-	-713	-0-	1651	2	6	9	Y	5	7	1			4
10	3100	N	3663	-0-	563	563	3654	2	9	9	Y	8	7	1			5
11	3000	N	3338	-0-	338	901	3303	2	35	9	Y	32					37
12	3100	N	3845	-0-	745	1646	3814	2	31	9	Y	28	34	1			31
01	5598	X	3952	-0-	-1646	-0-	3941	2	11	9	Y	10					41
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3480	2	18	9	Y	16	54	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1071	2	74	9	Y	67	62	1			18
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1069	2	73	9	Y	66	68	1			16
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1094	2	79	9	Y	72	73	1			15
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1096	2	89	9	Y	81	81	1			15
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1139	2	86	9	Y	78	71	1			22
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1020	2	94	9	Y	85	87	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	4830	X	5	-0-		-4825	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2325	X	122	-0-		-2203	-0-	109	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	5	X	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1710	N	1674	-0-		-36	-0-	1662	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	1736	N	1666	-0-		-70	-0-	1659	2	7	9	Y	6	7	1			2
11	1680	N	1579	-0-		-101	-0-	1572	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	1736	N	1620	-0-		-116	-0-	1611	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1674	N	1596	-0-		-78	-0-	1587	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	1439	2	9	9	Y	8	8	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	206	-0-		-64	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	120	-0-		-128	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-		-66	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-		-113	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-		-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	244	X	244	-0-		-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	2210	2	18	9	Y	16	24	1			3
10	2294	N	2046	-0-		-248	-0-	2033	2	13	9	Y	12	14	1			1
11	2130	N	2050	-0-		-80	-0-	2038	2	12	9	Y	11	7	1			5
12	2294	N	2207	-0-		-87	-0-	2179	2	28	9	Y	25	21	1			9
01	2046	N	1882	-0-		-164	-0-	1860	2	22	9	Y	20	25	1			4
02	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	1679	2	21	9	Y	19	22	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3340	-0-		-230	-0-	3332	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	3778	X	3778	-0-		-0-	-0-	3772	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	3583	X	3583	-0-		-0-	-0-	3576	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3667	X	3667	-0-		-0-	-0-	3659	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3782	X	3274	-0-		-508	-0-	3266	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	3000	X	3000	-0-		-0-	-0-	2992	2	8	9	Y	7	7	1			2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	963	N	963	-0-		-0-	-0-	955	2	8	9	N	7	10	1			3
10	1054	N	850	-0-		-204	-0-	838	2	12	9	N	11	11	1			3
11	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	1076	2	7	9	N	6	8	1			1
12	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	1181	2			N	-0-	1	1			-0-
01	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	978	-0-		-30	-0-	978	2			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3521	-0-		-49	-0-	3497	2	24	9	Y	22	23	1			5
10	3689	X	3651	-0-		-38	-0-	3642	2	9	9	Y	8	11	1			2
11	3570	X	3337	-0-		-233	-0-	3328	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	3689	X	3683	-0-		-6	-0-	3672	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	3689	X	3175	-0-		-514	-0-	3166	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	3221	X	3221	-0-		-0-	-0-	3210	2	11	9	Y	10	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	1181	2	22	9	Y	20	20	1			5
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1267	2	24	9	Y	22	22	1			5
11	1320	N	394	-0-	-926	-0-	368	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	1240	N	286	-0-	-954	-0-	264	2	22	9	Y	20	22	1			3
01	1302	N	257	-0-	-1045	-0-	246	2	11	9	Y	10	11	1			2
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	197	2	23	9	Y	21	17	1			6

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
09	2310	X	1878	-0-	-432	-0-	1857	2	21	9	Y	19	21	1			10
10	2387	X	2194	-0-	-193	-0-	2173	2	21	9	Y	19	21	1			8
11	2310	X	2121	-0-	-189	-0-	2097	2	24	9	Y	22	22	1			8
12	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	2126	2	31	9	Y	28	26	1			10
01	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	2093	2	32	9	Y	29	33	1			6
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1886	2	30	9	Y	27	27	1			6

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
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	14	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	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
09	1920	N	935	-0-	-985	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2820	-0-	20	20	2820	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
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	265	1	1352	2	Y	107	119	1			21
							118	9									
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	260	1	2005	2	Y	96	93	1	3	8	21
							106	9									
11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	236	1	2624	2	Y	80	70	1			31
							88	9									
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	181	1	2470	2	Y	87	82	1	10	8	26
							96	9									
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	174	1	2296	2	Y	67	60	1			33
							74	9									
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	176	1	2222	2	Y	65	66	1			32
							72	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
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	N	2753	-0-	-67	-0-	2747	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	2914	N	2752	-0-	-162	-0-	2752	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2820	N	2649	-0-	-171	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2791	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	2716	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2670	N	2477	-0-	-193	-0-	2470	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2579	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2728	N	2119	-0-	-609	-0-	2111	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2344	2	8	9	Y	7	7	1			2

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1765	-0-	-305	-0-	1750	2	15	9	Y	14	16	1			4
10	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	1682	2	13	9	Y	12	13	1			3
11	2040	N	1605	-0-	-435	-0-	1590	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1638	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1568	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	2	17	9	Y	15	15	1			4

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	565	-0-	-425	-0-	542	2	23	9	Y	21	14	1			8
10	1147	X	481	-0-	-666	-0-	456	2	25	9	Y	23	26	1			5
11	1110	X	468	-0-	-642	-0-	453	2	15	9	Y	14	16	1			3
12	1147	X	479	-0-	-668	-0-	443	2	36	9	Y	33	30	1			6
01	589	X	426	-0-	-163	-0-	392	2	34	9	Y	31	30	1			7
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	250	2	15	9	Y	14	18	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	3420	X	3311	-0-	-109	-0-	3310	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	3379	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3390	X	3298	-0-	-92	-0-	3297	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	3367	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3319	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3094	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	3686	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	3708	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	3687	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3875	X	3778	-0-	-97	-0-	3778	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3875	X	3440	-0-	-435	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2358	N	2338	-0-	-20	-0-	2319	2	19	9	Y	17	19	1			3
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2341	2	28	9	Y	25	23	1			5
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2184	2	23	9	Y	21	24	1			2
12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	Y	25	24	1			3
01	2232	X	2184	-0-	-48	-0-	2151	2	33	9	Y	30	31	1			2
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2071	2	59	9	Y	54	50	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	2586	2	7	9	Y	6	17	1			4
*04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2662	2	13	9	Y	12					16
*05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2768	2	7	9	Y	6	20	1			2
*06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2610	2	9	9	Y	8					10
*07	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	2589	2	9	9	Y	8					18
*08	2759	N	2528	-0-	-231	-0-	2522	2	6	9	Y	5	20	1			3
*09	2610	N	2199	-0-	-411	-0-	2192	2	7	9	Y	6					9
*10	2604	N	2451	-0-	-153	-0-	2447	2	4	9	Y	4					13
*11	2460	N	2371	-0-	-89	-0-	2371	2			Y	-0-	13	1			-0-
*12	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
*01	2449	N	2022	-0-	-427	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2571	2	42	9	Y	38	34	1			22
10	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	2614	2	48	9	Y	44	55	1			11
11	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2422	2	50	9	Y	45	37	1			19
12	2883	X	2355	-0-	-528	-0-	2307	2	48	9	Y	44	54	1			9
01	2883	X	2154	-0-	-729	-0-	2092	2	62	9	Y	56	56	1			9
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1818	2	46	9	Y	42	37	1			14

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3033	2	12	9	Y	11	13	1		3
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3081	2	8	9	Y	7	8	1		2
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2938	2	8	9	Y	7	7	1		2
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2903	2	9	9	Y	8	8	1		2
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2846	2	8	9	Y	7	7	1		2
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2619	2	10	9	Y	9	9	1		2

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	X	248	-0-	-52	-0-	17	1	227	2	Y	4	4	1		3
							4	9								
10	310	X	290	-0-	-20	-0-	15	1	272	2	Y	3	6	1		-0-
							3	9								
11	300	X	211	-0-	-89	-0-	9	1	200	2	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
12	279	X	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	Y	-0-				-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3630	2	36	9	Y	33	30	1		9
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3663	2	37	9	Y	34	35	1		8
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3739	2	41	9	Y	37	37	1		8
12	3565	X	3178	-0-	-387	-0-	3146	2	32	9	Y	29	32	1		5
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4305	2	44	9	Y	40	34	1		11
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3694	2	47	9	Y	43	44	1		10

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

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

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2423	2	9	9	Y	8	8	1		2
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2493	2	9	9	Y	8	8	1		2
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2359	2	10	9	Y	9	9	1		2
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2433	2	11	9	Y	10	10	1		2
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2410	2	11	9	Y	10	9	1		3
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	Y	10	11	1		2

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2495	-0-	-775	-0-	2460	2	35	9	Y	32	60	1		19
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3411	2	64	9	Y	58	70	1		7
11	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	2906	2	40	9	Y	36				43
12	3379	X	2864	-0-	-515	-0-	2816	2	48	9	Y	44	62	1		25
01	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3275	2	36	9	Y	33				58
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3091	2	34	9	Y	31	66	1		23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3405	-0-	-465	-0-	3381	2	24	9	Y	22	21	1			6
10	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3495	2	7	9	Y	6	10	1			2
11	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	3345	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	3487	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	3364	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3036	2	8	9	Y	7	7	1			2

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1149	2	68	9	Y	62	56	1			17
10	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1023	2	64	9	Y	58	61	1			14
11	1230	N	437	-0-	-793	-0-	392	2	45	9	Y	41	44	1			11
12	1271	N	582	-0-	-689	-0-	516	2	66	9	Y	60	60	1			11
01	1085	N	490	-0-	-595	-0-	413	2	77	9	Y	70	62	1			19
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	359	2	91	9	Y	83	82	1			20

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
09	2820	N	2484	-0-	-336	-0-	2437	2	47	9	Y	43	39	1			25
10	2852	N	2571	-0-	-281	-0-	2516	2	55	9	Y	50	63	1			12
11	2730	N	2535	-0-	-195	-0-	2478	2	57	9	Y	52	42	1			22
12	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	2326	2	58	9	Y	53	64	1			11
01	2573	N	2145	-0-	-428	-0-	2075	2	70	9	Y	64	65	1			10
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2026	2	57	9	Y	52	45	1			17

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
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2030	2	62	9	Y	56	53	1			15
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2072	2	62	9	Y	56	57	1			14
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1946	2	67	9	Y	61	62	1			13
12	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	1942	2	75	9	Y	68	68	1			13
01	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	1934	2	72	9	Y	65	60	1			18
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1711	2	80	9	Y	73	74	1			17

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
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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
09	2340	N	2162	-0-	-178	-0-	2137	2	25	9	Y	23	22	1			6
10	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2217	2	26	9	Y	24	24	1			6
11	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	2102	2	26	9	Y	24	25	1			5
12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2191	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2152	2	31	9	Y	28	25	1			8
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1982	2	32	9	Y	29	30	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1148	-0-	-1282	-0-	80	1	1068	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1629	-0-	-882	-0-	83	1	1546	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2067	-0-	-363	-0-	88	1	1867	2	Y	102	64	1			38
							112	9									
12	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	106	1	1953	2	Y	107	109	1	4	8	32
							118	9									
01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	94	1	1703	2	Y	88	80	1			40
							97	9									
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	86	1	1562	2	Y	87	84	1			43
							96	9									

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
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	Y	7	19	1			10
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8					18
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	872	2	4	9	Y	4					22
12	1178	N	815	-0-	-363	-0-	807	2	8	9	Y	7	24	1			5
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	998	2	12	9	Y	11					16
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	Y	5					21

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
09	2640	X	1919	-0-	-721	-0-	133	1	1778	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	145	1	2702	2	Y	11	8	1	2	8	2
							12	9									
11	2400	X	2337	-0-	-63	-0-	104	1	2225	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	215	1	3950	2	Y	20	8	1	12	8	2
							22	9									
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	186	1	3375	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	186	1	3364	2	Y	7	7	1			3
							8	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
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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
09	2430	N	2302	-0-	-128	-0-	2277	2	25	9	Y	23	20	1			6
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2248	2	26	9	Y	24	24	1			6
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2188	2	28	9	Y	25	26	1			5
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2393	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2313	2	31	9	Y	28	25	1			8
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2092	2	33	9	Y	30	31	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	1530	X	1296	-0-	-234	-0-	1294	2	2	9	Y	2	21	1			6
10	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	1315	2	3	9	Y	3					9
11	1530	X	1337	-0-	-193	-0-	1336	2	1	9	Y	1					10
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	Y	3	9	1			4
01	1395	X	1265	-0-	-130	-0-	1262	2	3	9	Y	3					7
02	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	Y	2					9

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
09	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	1204	2	22	9	N	20	22	1			4
10	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1237	2	31	9	N	28	26	1			6
11	1680	N	1282	-0-	-398	-0-	1257	2	25	9	N	23	27	1			2
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1179	2	30	9	N	27	26	1			3
01	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1116	2	39	9	N	35	35	1			3
02	1204	N	1014	-0-	-190	-0-	972	2	42	9	N	38	36	1			5

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
09	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2935	2	3	9	N	3					4
10	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3054	2	4	9	N	4	7	1			1
11	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2947	2	4	9	N	4	4	1			1
12	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3010	2	48	9	N	44	26	1			19
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3194	2	69	9	N	63	57	1			25
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2771	2	80	9	N	73	57	1			41

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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1519	2	239	9	Y	217	178	1			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	174	2	68	9	Y	62	41	1			21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2840	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2951	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2801	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2899	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2906	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2561	2	13	9	Y	12	12	1			3

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
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1824	2	17	9	Y	15	15	1			5
10	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1896	2	17	9	Y	15	15	1			5
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	Y	12	15	1			2
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	2	13	9	Y	12	8	1			6
01	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1835	2	18	9	Y	16	15	1			7
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1659	2	14	9	Y	13	15	1			5

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
09	2850	N	2658	-0-	-192	-0-	2635	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	2852	N	2754	-0-	-98	-0-	2732	2	22	9	Y	20	21	1			5
11	2760	N	2692	-0-	-68	-0-	2667	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2817	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2798	2	26	9	Y	24	22	1			7
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2516	2	29	9	Y	26	27	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	7426	-0-	-1334	-0-	623 25	1 9	6778	2	N	23	24	1			8
10	8990	X	7896	-0-	-1094	-0-	648 57	1 9	7191	2	N	52	50	1			10
11	8700	X	7437	-0-	-1263	-0-	669 26	1 9	6742	2	N	24	26	1			8
12	8990	X	7845	-0-	-1145	-0-	722 41	1 9	7082	2	N	37	36	1			9
01	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	746 37	1 9	7256	2	N	34	34	1			9
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	679 31	1 9	6824	2	N	28	24	1			13

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1924	2	39	9	Y	35	27	1			10
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1813	2	48	9	Y	44	43	1			11
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1809	2	46	9	Y	42	44	1			9
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1643	2	52	9	Y	47	48	1			8
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1816	2	48	9	Y	44	39	1			13
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1989	2	62	9	Y	56	56	1			13

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

09	300	N	278	-0-	-22	-0-	275	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1958	2	26	9	Y	24	28	1			6
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1981	2	18	9	Y	16	18	1			4
11	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1866	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1909	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1889	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1662	2	23	9	Y	21	21	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

09	2820	N	2429	-0-	-391	-0-	2421	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	2914	N	2470	-0-	-444	-0-	2464	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2670	N	2175	-0-	-495	-0-	2168	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2357	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2457	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2414	2	9	9	Y	8	8	1			2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1571	2	4	9	Y	4	6	1			1
10	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	1667	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1637	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1599	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1435	2	7	9	Y	6	6	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	304	-0-	-956	-0-	295	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	968	2	48	9	Y	44	40	1			8
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	Y	22	27	1			3
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2520	2	156	9	Y	142	97	1			48
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2033	2	101	9	Y	92	125	1			15
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2006	2	76	9	Y	69	70	1			14

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
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	289	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	281	1	2165	2	Y	-0-					-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	254	1	2827	2	Y	-0-					-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	202	1	2761	2	Y	-0-					-0-
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	161	1	2122	2	Y	52	28	1			24
							57	9									
02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	122	1	1546	2	Y	86	68	1			42
							95	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
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3216	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3292	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	3113	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	3033	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2905	2	2	9	Y	2	2	1			1

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2334	2	31	9	Y	28	26	1			8
10	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	2433	2	30	9	Y	27	28	1			7
11	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2341	2	32	9	Y	29	30	1			6
12	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	2135	2	36	9	Y	33	33	1			6
01	2449	N	1862	-0-	-587	-0-	1830	2	32	9	Y	29	27	1			8
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2137	2	39	9	Y	35	35	1			8

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1894	2	12	9	Y	11	14	1			3
10	2232	N	1595	-0-	-637	-0-	1587	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	2160	N	1754	-0-	-406	-0-	1744	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1835	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	2	11	9	Y	10	9	1			3
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	2	10	9	Y	9	10	1			2

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
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	542	2	10	9	Y	9	8	1			3
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	559	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	500	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	475	2	15	9	Y	14	14	1			3
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	723	2	9	9	Y	8	9	1			2
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	368	2	12	9	Y	11	10	1			3

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2025

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
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2					2
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					1
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

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
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1412	2	9	9	Y	8					10
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	2	10	9	Y	9	18	1			1
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1662	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1671	2	8	9	Y	7	7	1			2
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	Y	7	5	1			4

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
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	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
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1136	2	15	9	Y	14	15	1			5
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1120	2	37	9	Y	34	33	1			6
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1042	2	19	9	Y	17	17	1			6
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1044	2	25	9	Y	23	23	1			6
01	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	997	2	24	9	Y	22	22	1			6
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20	9	Y	18	16	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1723	-0-	-287	-0-	1719	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	2077	X	1870	-0-	-207	-0-	1866	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2010	X	1639	-0-	-371	-0-	1635	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	1616	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1922	X	1089	-0-	-833	-0-	1085	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	Y	5	5	1			1

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2051	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2017	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	612	-0-	-504	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	450	1	594	2	Y	45	48	1			7
							50	9									
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	435	1	382	2	Y	37	37	1			7
							41	9									
11	960	N	259	-0-	-701	-0-	224	2	35	9	Y	32	32	1			7
12	1116	N	217	-0-	-899	-0-	169	2	48	9	Y	44	45	1			6
01	868	N	197	-0-	-671	-0-	147	2	50	9	Y	45	40	1			11
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	128	2	64	9	Y	58	59	1			10

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	57	1			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	61	1			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	73	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	64	1			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	78	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2220	2	14	9	Y	13	12	1			4
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2304	2	13	9	Y	12	13	1			3
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2217	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2314	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2098	2	19	9	Y	17	17	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2748	2	55	9	Y	50	47	1			14
10	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2800	2	53	9	Y	48	50	1			12
11	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	2707	2	58	9	Y	53	54	1			11
12	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2782	2	66	9	Y	60	60	1			11
01	2945	X	2387	-0-	-558	-0-	2331	2	56	9	Y	51	50	1			12
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2135	2	45	9	Y	41	41	1			12

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6	9	Y	5	7	1			1
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	925	2	9	9	Y	8	4	1			4
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	Y	13	13	1			4
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	949	2	12	9	Y	11	12	1			3
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	808	2	11	9	Y	10	12	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	952	-0-	-188	-0-	80	1	870	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	90	1	998	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1140	N	970	-0-	-170	-0-	87	1	881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	94	1	927	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1085	N	957	-0-	-128	-0-	89	1	867	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	89	1	892	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		4810	-0-	4810	9792	4810	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		5046	-0-	5046	14838	5046	2			Y	-0-					-0-
11	19839	X	5001	-0-	-14838	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4497	-0-	-60	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1318	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1359	2	21	9	Y	19	20	1			5
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1311	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1259	2	26	9	Y	24	24	1			5
01	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1300	2	25	9	Y	23	21	1			7
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	870	2	26	9	Y	24	25	1			6

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1731	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1736	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1750	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1534	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	Y	5	5	1			1

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	896	-0-	-1234	-0-	888	2	8	9	Y	7	8	1			3
10	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	1743	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2346	2	51	9	Y	46	26	1			22
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2047	2	58	9	Y	53	64	1			11
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1821	2	70	9	Y	64	65	1			10
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2169	2	54	9	Y	49	43	1			16

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1772	2	9	9	Y	8	20	1			5
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14					19
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	2	8	9	Y	7	24	1			2
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	Y	8					10
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1355	2	10	9	Y	9					19
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	21	1			2
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	2	8	9	Y	7					9
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1320	2	7	9	Y	6					15
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	2	4	9	Y	4	19	1			-0-
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	Y	4					4
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	Y	4					8
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	Y	11	12	1			7

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2400	2	81	9	Y	74	67	1			21
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2262	2	85	9	Y	77	79	1			19
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2143	2	94	9	Y	85	86	1			18
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2158	2	105	9	Y	95	95	1			18
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2072	2	99	9	Y	90	83	1			25
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1862	2	111	9	Y	101	102	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	450	1	3240	2	Y	50	169	1			54
							55	9									
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	465	1	3424	2	Y	53					107
							58	9									
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	394	1	3303	2	Y	60					167
							66	9									
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	465	1	3208	2	Y	56	170	1			53
							62	9									
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	345	1	3315	2	Y	47					100
							52	9									
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	240	1	2377	2	Y	57					157
							63	9									

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2322	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2397	2	10	9	Y	9	9	1			6
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	2	6	9	Y	5					11
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7	9	1			9
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	2	6	9	Y	5					14
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	2	8	9	Y	7	20	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2565	2	23	9	Y	21	20	1			6
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2681	2	22	9	Y	20	21	1			5
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2603	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2710	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2732	2	26	9	Y	24	22	1			7
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2476	2	29	9	Y	26	27	1			6

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3028	2	19	9	Y	17	19	1			9
10	3038	X	2237	-0-	-801	-0-	2225	2	12	9	Y	11	16	1			4
11	2940	X	2240	-0-	-700	-0-	2223	2	17	9	Y	15	13	1			6
12	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	2214	2	33	9	Y	30	25	1			11
01	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	2471	2	31	9	Y	28	32	1			7
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2633	2	34	9	Y	31	31	1			7

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 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
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 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
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	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
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1249	-0-	-611	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1195	2	70	9	Y	64	80	1			34
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1228	2	86	9	Y	78	84	1			28
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1133	2	72	9	Y	65	79	1			14
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1275	2	73	9	Y	66	63	1			17
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1295	2	75	9	Y	68	57	1			28
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1184	2	64	9	Y	58	54	1			32

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3074	2	3	9	Y	3	14	1			5
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3159	2	8	9	Y	7					12
11	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	3021	2	8	9	Y	7	14	1			5
12	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	3127	2	10	9	Y	9					14
01	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3074	2	12	9	Y	11	14	1			11
*02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-	8	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
10	496	X	399	-0-	-97	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	480	X	338	-0-	-142	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	496	X	404	-0-	-92	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2854	2	62	9	Y	56	51	1			16
10	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	2794	2	63	9	Y	57	59	1			14
11	2970	X	2486	-0-	-484	-0-	2424	2	62	9	Y	56	58	1			12
12	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	2684	2	72	9	Y	65	65	1			12
01	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	2511	2	74	9	Y	67	63	1			16
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1658	2	63	9	Y	57	58	1			15

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20	22	1			5
10	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	2232	2	23	9	Y	21	22	1			4
11	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	2138	2	12	9	Y	11	14	1			1
12	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	2208	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	2174	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3715	-0-	-725	-0-	295	1	3394	2	Y	24	31	1			5
							26	9									
10	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	307	1	3823	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
11	4440	X	3918	-0-	-522	-0-	299	1	3612	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	310	1	3627	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	275	1	5020	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	280	1	4357	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2193	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2217	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2057	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2093	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	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

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1395	2	39	9	Y	35	30	1			10
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1468	2	46	9	Y	42	42	1			10
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1403	2	53	9	Y	48	48	1			10
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1443	2	58	9	Y	53	53	1			10
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1443	2	55	9	Y	50	46	1			14
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1292	2	62	9	Y	56	57	1			13

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1757	-0-	-13	-0-	139	1	1612	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	1891	X	1821	-0-	-70	-0-	139	1	1679	2	Y	3					5
							3	9									
11	1830	X	1817	-0-	-13	-0-	135	1	1676	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	1891	X	1799	-0-	-92	-0-	127	1	1666	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	1891	X	1559	-0-	-332	-0-	115	1	1440	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	101	1	1242	2	Y	4					5
							4	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1479	2	20	9	Y	18					19
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1587	2	24	9	Y	22	38	1			3
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1499	2	23	9	Y	21	20	1			4
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1594	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1860	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	1640	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	Y	3	2	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

09	300	N	178	-0-	-122	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	71	-0-	-239	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

09	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5608	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6024	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4667	2	13	9	Y	12	13	1			2
12	5363	X	4803	-0-	-560	-0-	4786	2	17	9	Y	15	14	1			3
01	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	5103	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4896	2	18	9	Y	16	16	1			4

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2506	-0-	-284	-0-	2498	2	8	9	Y	7	8	1			2
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2957	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2788	2	9	9	Y	8	6	1			3
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2795	2	7	9	Y	6	6	1			3
01	2976	N	2375	-0-	-601	-0-	2365	2	10	9	Y	9	12	1			-0-
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2722	2	12	9	Y	11	6	1			5

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
09	1980	X	1630	-0-	-350	-0-	1605	2	25	9	Y	23	16	1			9
10	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1584	2	58	9	Y	53	50	1			12
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1554	2	77	9	Y	70	75	1			7
12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1439	2	352	9	Y	320	206	1			121
01	1674	X	1624	-0-	-50	-0-	1396	2	228	9	Y	207	319	1			9
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1429	2	237	9	Y	215	188	1			36

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
09	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	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
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			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
09	2520	N	2380	-0-	-140	-0-	2376	2	4	9	Y	4	7	1			1
10	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2473	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	2321	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2223	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2480	N	1982	-0-	-498	-0-	1976	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1976	2	7	9	Y	6	6	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
09	4530	X	1384	-0-	-3146	-0-	1350	2	34	9	Y	31	29	1			9
10	4681	X	1414	-0-	-3267	-0-	1390	2	24	9	Y	22	25	1			6
11	4410	X	2173	-0-	-2237	-0-	2119	2	54	9	Y	49	43	1			12
12	2635	X	2309	-0-	-326	-0-	2232	2	77	9	Y	70	69	1			13
01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2200	2	74	9	Y	67	61	1			19
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1976	2	81	9	Y	74	75	1			18

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
09	5100	X	4678	-0-	-422	-0-	4639	2	39	9	Y	35	33	1			10
10	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	4890	2	37	9	Y	34	36	1			8
11	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4591	2	43	9	Y	39	39	1			8
12	5053	X	4832	-0-	-221	-0-	4785	2	47	9	Y	43	43	1			8
01	5053	X	3819	-0-	-1234	-0-	3784	2	35	9	Y	32	33	1			7
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3722	2	36	9	Y	33	33	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	612	-0-	-168	-0-	611	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	954	2	9	9	Y	8	2	1			6
01	837	N	531	-0-	-306	-0-	521	2	10	9	Y	9	12	1			3
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	Y	10	12	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	1113	2	9	9	N	8	43	1			16
10	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1116	2	24	9	N	22					38
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1325	2	26	9	N	24	45	1			17
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1349	2	32	9	N	29					46
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1218	2	36	9	N	33	45	1			34
02	1260	N	922	-0-	-338	-0-	766	2	156	9	N	142	91	1			85

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1398	-0-	-822	-0-	312	1	986	2	Y	91	100	1			18
							100	9									
10	2015	X	1704	-0-	-311	-0-	252	1	1364	2	Y	80	79	1	2	8	17
							88	9									
11	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	313	1	1661	2	Y	68	59	1			26
							75	9									
12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	340	1	1830	2	Y	76	69	1	11	8	22
							84	9									
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	276	1	2156	2	Y	56	50	1			28
							62	9									
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	230	1	1751	2	Y	55	56	1			27
							61	9									

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2390	2	57	9	Y	52	66	1			19
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					19
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2339	2	44	9	Y	40					59
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					59
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2416	2	34	9	Y	31	65	1			25
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2099	2	13	9	Y	12					37

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1505	2	12	9	Y	11	23	1			1
10	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1499	2	14	9	Y	13					14
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1475	2	12	9	Y	11	23	1			2
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	2	11	9	Y	10					12
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1506	2	47	9	Y	43	49	1			6
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1397	2	42	9	Y	38					44

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					2

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

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

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3150	2	54	9	Y	49	46	1			13
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3293	2	54	9	Y	49	50	1			12
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3011	2	57	9	Y	52	53	1			11
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3035	2	65	9	Y	59	59	1			11
01	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	2443	2	56	9	Y	51	49	1			13
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2619	2	68	9	Y	62	60	1			15

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1432	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1432	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1393	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1367	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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
09	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1764	2	56	9	Y	51	49	1			14
10	2387	N	1808	-0-	-579	-0-	1755	2	53	9	Y	48	50	1			12
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2047	2	75	9	Y	68	66	1			14
12	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1720	2	64	9	Y	58	61	1			11
01	1798	N	1247	-0-	-551	-0-	1180	2	67	9	Y	61	54	1			18
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	403	2	41	9	Y	37	47	1			8

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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-

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
09	2310	X	1202	-0-	-1108	-0-	1202	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	2263	X	1765	-0-	-498	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4581	2	13	9	Y	12	8	1			4
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3896	2	31	9	Y	28	27	1			5
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3263	2	29	9	Y	26	24	1			7
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2931	2	31	9	Y	28	28	1			7

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
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4867	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4893	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	4440	X	4437	-0-	-3	-0-	4426	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	4367	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	4588	X	3321	-0-	-1267	-0-	3311	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3847	2	12	9	Y	11	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	449 121	1 9	5188	2	Y	110	151	1			37
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	474 105	1 9	5719	2	Y	95					132
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	483 131	1 9	5973	2	Y	119	152	1			99
12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	491 147	1 9	6419	2	Y	134	153	1			80
01	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	485 114	1 9	6083	2	Y	104	156	1			28
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	445 121	1 9	5501	2	Y	110					138

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
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1257	2	32	9	Y	29	26	1			8
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1221	2	31	9	Y	28	29	1			7
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1127	2	33	9	Y	30	31	1			6
12	1085	N	913	-0-	-172	-0-	879	2	34	9	Y	31	31	1			6
01	1085	N	914	-0-	-171	-0-	878	2	36	9	Y	33	30	1			9
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	507	2	28	9	Y	25	27	1			7

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
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2404	2	33	9	Y	30	29	1			8
10	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2500	2	33	9	Y	30	31	1			7
11	2460	N	2440	-0-	-20	-0-	2403	2	37	9	Y	34	34	1			7
12	2511	N	1882	-0-	-629	-0-	1841	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	2258	2	40	9	Y	36	33	1			10
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2111	2	43	9	Y	39	40	1			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
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3172	2	50	9	Y	45	43	1			12
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3319	2	50	9	Y	45	46	1			11
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3054	2	54	9	Y	49	50	1			10
12	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	2872	2	61	9	Y	55	55	1			10
01	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2867	2	58	9	Y	53	48	1			15
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2705	2	64	9	Y	58	59	1			14

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
09	540	X	194	-0-	-346	-0-	15 1	1 9	178	2	Y	1	1	1			-0-
10	496	X	240	-0-	-256	-0-	18 1	1 9	221	2	Y	1					1
11	480	X	329	-0-	-151	-0-	25	1	304	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	465	X	312	-0-	-153	-0-	22 1	1 9	289	2	Y	1	1	1			-0-
01	465	X	281	-0-	-184	-0-	21 1	1 9	259	2	Y	1	1	1			-0-
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	624	2	Y	1					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2277	2	13	9	Y	12	8	1			4
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2208	2	18	9	Y	16	16	1			4
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2574	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2677	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2710	2	25	9	Y	23	21	1			6
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2446	2	29	9	Y	26	26	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	1531	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1571	2	21	9	Y	19	20	1			5
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1545	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1482	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1640	2	26	9	Y	24	22	1			7
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1473	2	29	9	Y	26	27	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2168	-0-	-712	-0-	150	1	2011	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	166	1	3081	2	Y	7	5	1	2	8	1
							8	9									
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	224	1	4783	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	238	1	4372	2	Y	9	5	1	5	8	1
							10	9									
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	204	1	3691	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	210	1	3803	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1658	2	51	9	Y	46	43	1			13
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1702	2	50	9	Y	45	47	1			11
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1624	2	54	9	Y	49	50	1			10
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1731	2	62	9	Y	56	56	1			10
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1716	2	59	9	Y	54	49	1			15
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1504	2	65	9	Y	59	60	1			14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	2096	2	25	9	Y	23	22	1			6
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2066	2	24	9	Y	22	23	1			5
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2184	2	28	9	Y	25	25	1			5
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2377	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2356	2	29	9	Y	26	24	1			7
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2228	2	33	9	Y	30	30	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2341	2	13	9	Y	12	12	1			3
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2327	2	14	9	Y	13	13	1			3
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2157	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2284	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1974	2	18	9	Y	16	16	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2637	-0-	-603	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2945	-0-	-372	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2872	-0-	-308	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1363	2	73	9	Y	66	61	1			18
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1416	2	70	9	Y	64	66	1			16
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1396	2	78	9	Y	71	72	1			15
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1399	2	87	9	Y	79	79	1			15
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1186	2	83	9	Y	75	69	1			21
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1141	2	92	9	Y	84	85	1			20

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1973	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2040	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2034	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2094	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1830	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	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
09	2880	X	2819	-0-	-61	-0-	2815	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2945	N	2852	-0-	-93	-0-	2846	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2820	N	2708	-0-	-112	-0-	2702	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2914	N	2752	-0-	-162	-0-	2746	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2852	N	2761	-0-	-91	-0-	2755	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2322	2	7	9	Y	6	6	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
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4825	2	22	9	Y	20	21	1			7
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4486	2	52	9	Y	47	45	1			9
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4390	2	24	9	Y	22	23	1			8
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4335	2	35	9	Y	32	32	1			8
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4104	2	34	9	Y	31	31	1			8
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3370	2	29	9	Y	26	22	1			12

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
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	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
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2015	-0-	-496	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	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
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2670	2	39	9	Y	35	33	1			9
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2916	2	37	9	Y	34	35	1			8
11	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2727	2	42	9	Y	38	38	1			8
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2840	2	46	9	Y	42	42	1			8
01	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2868	2	44	9	Y	40	37	1			11
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2596	2	50	9	Y	45	45	1			11

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	Y	16	15	1			4
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2090	2	19	9	Y	17	17	1			4
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2088	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2267	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2718	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	2800	N	3153	-0-	353	353	3130	2	23	9	Y	21	21	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	210	X	192	-0-	-18	-0-	167	2	25	9	Y	23	22	1			6
10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	208	2	24	9	Y	22	23	1			5
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	215	2	28	9	Y	25	25	1			5
12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	217	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	227	X	227	-0-	-0-	-0-	198	2	29	9	Y	26	24	1			7
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	209	2	33	9	Y	30	30	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	1526	2	19	9	Y	17	15	1			5
10	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1582	2	21	9	Y	19	19	1			5
11	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1498	2	22	9	Y	20	21	1			4
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1588	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1540	2	24	9	Y	22	20	1			6
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2	28	9	Y	25	25	1			6

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2591	-0-	-169	-0-	2582	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	2821	N	2677	-0-	-144	-0-	2668	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	2670	N	2574	-0-	-96	-0-	2564	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2658	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	2621	2	11	9	Y	10	9	1			3
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2497	2	11	9	Y	10	11	1			2

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2527	-0-	-173	-0-	2493	2	34	9	Y	31	34	1			7
10	2790	X	1615	-0-	-1175	-0-	1615	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1675	2	20	9	Y	18	15	1			5
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1618	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1684	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1661	2	26	9	Y	24	22	1			7
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1479	2	29	9	Y	26	27	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
10	651	X	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	660	X	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	713	X	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
01	713	X	704	-0-	-9	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1924	2	21	9	Y	19	18	1			5
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1947	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	2	22	9	Y	20	21	1			4
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1704	2	24	9	Y	22	20	1			6
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	930	2	21	9	Y	19	20	1			5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1218	2	61	9	Y	55	52	1			15
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1272	2	58	9	Y	53	55	1			13
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1218	2	65	9	Y	59	60	1			12
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1260	2	73	9	Y	66	66	1			12
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1258	2	70	9	Y	64	58	1			18
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1136	2	77	9	Y	70	71	1			17

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3246	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3093	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3085	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	2646	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2817	2	7	9	Y	6	6	1			1

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2308	2	3	9	Y	3	9	1			1
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

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

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6133	-0-	-287	-0-	6101	2	32	9	Y	29	27	1			8
10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6843	2	22	9	Y	20	23	1			5
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6444	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	6634	X	6587	-0-	-47	-0-	6559	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	6634	X	6415	-0-	-219	-0-	6389	2	26	9	Y	24	22	1			7
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5734	2	29	9	Y	26	27	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13830	X	13734	-0-	-96	-0-	13661	2	73	9	Y	66	63	1			18
10	14291	X	13720	-0-	-571	-0-	13687	2	33	9	Y	30	41	1			7
11	13830	X	12984	-0-	-846	-0-	12947	2	37	9	Y	34	34	1			7
12	14291	X	13360	-0-	-931	-0-	13319	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	14291	X	13400	-0-	-891	-0-	13360	2	40	9	Y	36	33	1			10
02	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12136	2	43	9	Y	39	40	1			9

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

09	5130	X	4913	-0-	-217	-0-	4883	2	30	9	Y	27	26	1			7
10	5177	X	5099	-0-	-78	-0-	5073	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	5010	X	4799	-0-	-211	-0-	4769	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	5146	X	4871	-0-	-275	-0-	4838	2	33	9	Y	30	30	1			6
01	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	4990	2	31	9	Y	28	26	1			8
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4292	2	35	9	Y	32	32	1			8

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1673	2	10	9	Y	9	18	1			1
10	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1703	2	11	9	Y	10					11
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1671	2	9	9	Y	8	18	1			1
12	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1699	2	10	9	Y	9					10
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1676	2	33	9	Y	30	36	1			4
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1436	2	26	9	Y	24					28

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

09	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1867	2	17	9	N	15	17	1			8
10	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1923	2	15	9	N	14	16	1			6
11	1980	N	1727	-0-	-253	-0-	1708	2	19	9	N	17	17	1			6
12	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	1803	2	11	9	N	10	15	1			1
01	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2			N	-0-	1	1			-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	P&A	COND	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

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-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	674	3	N	-0-				-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	3	N	-0-				-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	N	-0-				-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	35	1	623	3	N	39	39	1		-0-
							43	9								
01	1147	N	876	-0-	-271	-0-	41	1	835	3	N	-0-				-0-
02	840	N	659	-0-	-181	-0-	33	1	626	3	N	-0-				-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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-

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
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-

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
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	79	1	1195	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	76	1	1236	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	70	1	1187	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	57	1	1035	3	N	65	65	1			-0-
							72	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1431	3	N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	62	1	1151	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
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	50	1	751	3	N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
12	589	N	361	-0-	-228	-0-	18	1	321	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	23	1	432	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

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

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	452	1	1583	3	N	5					83
							6	9									
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	285	1	1480	3	N	17					100
							19	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	528	1	1622	3	N	10					110
							11	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	331	1	1581	3	N	-0-					110
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	479	1	1738	3	N	8					118
							9	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	364	1	1464	3	N	24	99	1			43
							26	9									

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 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
09	2700	N	2086	-0-	-614	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1967	-0-	-493	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2964	-0-	164	164	2964	2			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	2			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	690	N	447	-0-	-243	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-

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
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	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
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-

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
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	936	-0-	-632	-0-	936	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	980	N	930	-0-	-50	-0-	930	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	803	-0-	-530	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	497	-0-	-707	-0-	497	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	756	N	473	-0-	-283	-0-	473	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	642	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

09	3000	N	3665	-0-	665	665	3665	3			N	-0-					-0-
10	4149	X	3484	-0-	-665	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	624	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

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-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

09	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2395	-0-	-65	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

09	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	3			N	-0-					-0-
10	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	3			N	-0-					-0-
11	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
12	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	3			N	-0-					-0-
*01	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	13875	3			N	-0-					-0-
02	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	2			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

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-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

09	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1359	-0-	-13	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

09	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

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-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

09	870	N	716	-0-	-154	-0-	714	3	2	9	N	2	8	1			8
10	1054	N	433	-0-	-621	-0-	424	3	9	9	N	8	8	1			8
11	720	N	404	-0-	-316	-0-	396	3	8	9	N	7	7	1			8
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	N	3	7	1			4
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	387	3	10	9	N	9	8	1			5
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	N	4	5	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

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

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

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

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1524	-0-	-128	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1029	-0-	-501	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	848	-0-	-682	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			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 #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1661	3	18	9	Y	16	11	1			7
10	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1716	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1701	3	14	9	Y	13	11	1			7
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1766	3	14	9	Y	13	17	1			3
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	3	2	9	Y	2					5
02	1596	N	1562	-0-	-34	-0-	1545	2	17	9	Y	15	12	1			8

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			Y	-0-					7
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			Y	-0-					7
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	560	3	10	9	Y	9	14	1			2
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	3	6	9	Y	5					7
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	520	3	12	9	Y	11	12	1			2
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					2

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1726	-0-	-94	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

09	1230	N	720	-0-	-510	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	876	-0-	-294	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

09	1170	N	679	-0-	-491	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	868	N	403	-0-	-465	-0-	403	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

09	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	1522	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
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3509	-0-	709	709	3509	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

09	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

09	2100	N	1835	-0-	-265	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
*01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1832	-0-	-100	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	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
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1368	-0-	-4	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

09	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1001	-0-	-35	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

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-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	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
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	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
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					3
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					3
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					3
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					3
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	89	-0-	-975	-0-	89	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
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	4	1			2
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4	9	Y	4	2	1			4
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	274	3	4	9	Y	4	6	1			2
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4	4	1			2
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1560	N	948	-0-	-612	-0-	933	3	15	9	Y	14	19	1			12
10	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	1013	3	19	9	Y	17	10	1			19
11	1560	N	778	-0-	-782	-0-	756	3	22	9	Y	20	29	1			10
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	989	3	23	9	Y	21	20	1			11
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	3	4	9	Y	4	3	1			4
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	Y	4	6	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

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-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	1498	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
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-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2516	-0-	-34	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1504	-0-	-204	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

09	1770	N	1627	-0-	-143	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

09	6510	X	5723	-0-	-787	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
10	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	5737	-0-	-1193	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6387	-0-	-774	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
*01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5950	-0-	-462	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

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-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	713	N	152	-0-	-561	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	560	N	254	-0-	-306	-0-	254	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

09	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	605	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	778	-0-	-362	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	932	-0-	-246	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*01	837	X	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	868	X	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2536	-0-	-74	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1858	-0-	-522	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
*01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

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-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	930	N	23	-0-	-907	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2065	-0-	-395	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1902	-0-	-30	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

09	1590	N	995	-0-	-595	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	6044	-0-	3244	3244	6044	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
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	576	2			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	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
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
12	744	X	23	-0-	-721	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3024	X	1955	-0-	-1069	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	588	N	524	-0-	-64	-0-	524	2			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

09	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1646	-0-	-146	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	900	N	613	-0-	-287	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

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-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*01	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	532	N	152	-0-	-380	-0-	152	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	504	N	310	-0-	-194	-0-	310	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	943	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	881	-0-	-607	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	762	-0-	-408	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	657	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

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-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					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
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-

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
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

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-

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
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	308	-0-	-922	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	620	N	280	-0-	-340	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	2			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

09	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*01	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2513	-0-	-175	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

09	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

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-

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
09	T. A.		-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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	3	8	9	Y	7	5	1			3
10	651	N	477	-0-	-174	-0-	473	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	720	N	485	-0-	-235	-0-	478	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	Y	4	6	1			1
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	3	3	9	Y	3					4
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9	8	1			5

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					4
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					4
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					4
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					4
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					4
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	307	2	6	9	Y	5	7	1			2

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
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	392	N	161	-0-	-231	-0-	161	2			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2214	-0-	-786	2756	2190	3	24	9	Y	22	15	1			10
10	3100	N	2374	-0-	-726	2030	2361	3	13	9	Y	12	15	1			7
11	3000	N	1908	-0-	-1092	938	1888	3	20	9	Y	18	15	1			10
12	2988	N	2050	-0-	-938	-0-	2033	3	17	9	Y	15	21	1			4
*01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	3	2	9	Y	2					6
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1864	2	19	9	Y	17	14	1			9

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	56	3	31	9	Y	28	21	1			7
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					2
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2	3	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
*01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	403	N	213	-0-	-190	-0-	212	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	3	3	9	Y	3	3	1			1
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					1
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	201	2	1	9	Y	1	1	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	545	-0-	-895	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	504	N	403	-0-	-101	-0-	403	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2573	-0-	-607	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2508	-0-	-778	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*01	3162	X	2870	-0-	-292	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2606	-0-	-138	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

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

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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

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
09	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1309	-0-	-35	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 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
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-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 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
09	1890	X	1092	-0-	-798	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	884	-0-	-1007	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	896	-0-	-1024	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

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

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2871	-0-	71	164	2871	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

09	1470	N	966	-0-	-504	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	226	-0-	-1244	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

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-

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
09	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	9912	-0-	7112	7112	9912	2			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
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	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
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	574	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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
09	3330	X	1916	-0-	-1414	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	1688	-0-	-1753	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	1602	-0-	-1728	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1570	-0-	-1871	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*01	2511	X	1429	-0-	-1082	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1456	-0-	-336	-0-	1456	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
09	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	806	N	475	-0-	-331	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	690	N	249	-0-	-441	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	141	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
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

09	390	N	306	-0-	-84	-0-	304	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	175	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					1
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	Y	5	3	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 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	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

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-

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
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	150	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1141	-0-	-91	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

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-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	336	N	157	-0-	-179	-0-	157	2			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

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

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2026

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 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
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-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					4
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					4
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-					4
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					4
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					4
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	4	1			-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

09	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

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-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

09	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	644	N	371	-0-	-273	-0-	371	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	600	N	413	-0-	-187	-0-	409	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	399	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	384	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	4	1			1
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					1
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	299	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	510	N	214	-0-	-296	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	1	1			-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					1
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			1

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686

09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

09	1590	N	1170	-0-	-420	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	626	-0-	-552	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 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
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

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

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	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 #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

09	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	2			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

09	2150	N	1875	-0-	-275	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1864	-0-	-585	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1402	-0-	-1047	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*01	2449	X	1735	-0-	-714	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

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

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

09	630	N	222	-0-	-408	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1326	3	19	9	Y	17	12	1			8
10	2294	X	953	-0-	-1341	-0-	943	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	2220	X	1939	-0-	-281	-0-	1922	3	17	9	Y	15	12	1			8
12	2294	X	1155	-0-	-1139	-0-	1146	3	9	9	Y	8	14	1			2
*01	1891	X	1470	-0-	-421	-0-	1467	3	3	9	Y	3					5
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	Y	9	9	1			5

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 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
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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

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-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

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

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	744	N	283	-0-	-461	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

09	360	N	34	-0-	-326	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	403	N	47	-0-	-356	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

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

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

09	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	728	N	637	-0-	-91	-0-	637	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
*01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1					1
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	97	1			76

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1017	3	7	9	Y	6	8	1			5
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	3	8	9	Y	7	4	1			8
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	3	10	9	Y	9	13	1			4
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3	11	9	Y	10	9	1			5
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	3	4	9	Y	4	3	1			4
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	946	2	7	9	Y	6	7	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

09	390	N	165	-0-	-225	-0-	162	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	3	2	9	Y	2	1	1			3
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	4	1			1
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	Y	4	3	1			2
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	281	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	364	N	176	-0-	-188	-0-	176	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1225	-0-	-63	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1473	-0-	-477	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	16706	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	2355	-0-	-1485	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2371	-0-	-1039	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
02	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2020	3	21	9	Y	19	13	1			9
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2564	3	11	9	Y	10	13	1			6
11	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1522	3	17	9	Y	15	13	1			8
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1590	3	14	9	Y	13	18	1			3
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	3	1	9	Y	1					4
02	1372	N	1176	-0-	-196	-0-	1165	2	11	9	Y	10	8	1			6

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
11	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2565	-0-	-123	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	608	2			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

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

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2026

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	3	4	9	Y	4	5	1			2
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	3	4	9	Y	4	4	1			2
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	381	2	2	9	Y	2	3	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

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-

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
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-

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

09	3330	X	3072	-0-	-258	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2981	-0-	-409	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2389	-0-	-1114	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
*01	3472	X	2529	-0-	-943	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2560	-0-	-324	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

09	420	N	415	-0-	-5	-0-	412	3	3	9	Y	3	4	1			2
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	411	3	4	9	Y	4	2	1			4
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	384	3	3	9	Y	3	5	1			2
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	Y	4	4	1			2
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	329	2	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	2			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1096	3	25	9	Y	23	16	1			11
10	1023	N	776	-0-	-247	-0-	763	3	13	9	Y	12	16	1			7
11	990	N	487	-0-	-503	-0-	464	3	23	9	Y	21	17	1			11
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3	13	1			1
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					1
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	Y	6	4	1			3

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
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-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

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

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
11	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	672	3	4	9	Y	4	6	1			3
10	775	N	614	-0-	-161	-0-	607	3	7	9	Y	6	3	1			6
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	631	3	6	9	Y	5	8	1			3
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6	6	1			3
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	Y	2	4	1			3
02	588	N	197	-0-	-391	-0-	196	2	1	9	Y	1	3	1			1

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	942	-0-	-438	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	88	-0-	-1028	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	930	N	356	-0-	-574	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	12	3	1	9	Y	1					2
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
*01	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	18769	3			N	-0-					-0-
02	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	14947	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

09	1320	N	882	-0-	-438	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1125	-0-	-107	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

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-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	630	N	267	-0-	-363	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	833	-0-	-438	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	671	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
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

09	1800	N	1233	-0-	-567	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	642	-0-	-954	-0-	642	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
09	3060	X	2515	-0-	-545	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
*01	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	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
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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
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-

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
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-

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
09	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1749	-0-	-155	-0-	1749	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
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	913	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-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-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

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

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	403	-0-	-857	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

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

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
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-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	419	-0-	-821	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	643	-0-	-467	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	787	3	45	9	Y	41	116	1			71
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	780	3	74	9	Y	67					138
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					138
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					138
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	964	3	37	9	Y	34	105	1			28
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					28

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

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

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	576	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	134	-0-	-889	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	990	X	365	-0-	-625	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	37	-0-	-986	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*01	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

09	3090	X	2402	-0-	-688	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2125	-0-	-1068	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2317	-0-	-399	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	134	-0-	-1486	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

09	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1781	-0-	-668	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1540	-0-	-710	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

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-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1935	-0-	-204	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

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

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1711	-0-	-479	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1934	-0-	-453	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1835	-0-	-505	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	12707	-0-	9907	9907	12707	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

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

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	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

09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

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-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1078	-0-	-434	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			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
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	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
09	630	N	236	-0-	-394	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	868	N	311	-0-	-557	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	376	-0-	-644	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	364	N	166	-0-	-198	-0-	166	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
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-

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
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	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
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

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

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	941	-0-	-2239	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2503	-0-	-628	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*01	3131	X	2160	-0-	-971	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1799	-0-	-1085	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1937	-0-	-1039	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1209	-0-	-1671	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
*01	2635	X	1779	-0-	-856	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1725	-0-	-179	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	696	-0-	-804	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	198	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

09	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1133	-0-	-267	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
*01	2325	X	1815	-0-	-510	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1187	-0-	-45	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2202	-0-	-198	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1399	-0-	-645	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3122	-0-	-928	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3030	-0-	-1155	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2666	-0-	-1384	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	2597	-0-	-1588	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*01	3999	X	2711	-0-	-1288	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2860	-0-	-52	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
*01	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2801	-0-	-335	-0-	2801	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
09	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	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
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
*01	2604	X	2118	-0-	-486	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1390	-0-	-962	-0-	1390	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
09	1110	N	648	-0-	-462	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	916	-0-	-644	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	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
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
*01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2282	-0-	-1498	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	242	-0-	-598	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	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
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	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
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	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
09	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	812	N	457	-0-	-355	-0-	457	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
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1896	-0-	-64	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1812	-0-	-8	-0-	1812	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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	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
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2147	-0-	-253	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	9694	-0-	6894	6894	9694	2			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
09	2220	X	1786	-0-	-434	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1814	-0-	-418	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1813	-0-	-167	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	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
09	840	X	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	960	X	875	-0-	-85	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*01	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	952	X	806	-0-	-146	-0-	806	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
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	756	N	540	-0-	-216	-0-	540	2			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1662	-0-	-1038	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	1374	-0-	-424	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	1288	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
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	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
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
*01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2935	-0-	-661	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
*01	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3314	-0-	-18	-0-	3314	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
09	3240	X	3188	-0-	-52	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
*01	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2782	-0-	-466	-0-	2782	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
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1292	-0-	-268	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	933	-0-	-271	-0-	933	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 #: 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
09	3270	X	3170	-0-	-100	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2906	-0-	-473	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	1229	-0-	-1739	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2420	-0-	-700	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1839	-0-	-1385	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*01	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	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
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	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
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-

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
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	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
09	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2906	-0-	-504	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*01	3503	X	2971	-0-	-532	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2699	-0-	-465	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

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

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	980	N	898	-0-	-82	-0-	898	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2232	-0-	-258	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2073	-0-	-55	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	3			N	-0-					-0-
10	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	3			N	-0-					-0-
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
12	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	3			N	-0-					-0-
*01	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	15474	3			N	-0-					-0-
02	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	13948	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	2695	-0-	-1325	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	2363	-0-	-1791	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	2562	-0-	-1728	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	2169	-0-	-2264	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*01	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					27
10	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	1991	3			Y	-0-					27
11	2100	N	513	-0-	-1587	-0-	481	3	32	9	Y	29	50	1			6
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2216	3	23	9	Y	21					27
*01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1665	3	40	9	Y	36	33	1			6
02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					6

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					48
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					48
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3693	3	57	9	Y	52	89	1			11
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3897	3	41	9	Y	37					48
*01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3286	3	80	9	Y	73	79	1			13
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

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

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1781	-0-	-79	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1716	-0-	-299	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*01	2077	X	1777	-0-	-300	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

09	1650	N	1391	-0-	-259	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	660	-0-	-420	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1763	-0-	-1	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2210	-0-	-735	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	1559	-0-	-1231	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
*01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	446	-0-	-724	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
09	1140	N	887	-0-	-253	-0-	877	3	10	9	Y	9	6	1			4
10	1178	N	953	-0-	-225	-0-	947	3	6	9	Y	5	6	1			3
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	912	3	8	9	Y	7	6	1			4
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	3	10	9	Y	9	11	1			2
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	3	2	9	Y	2					4
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	Y	10	9	1			5

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2345	-0-	-655	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2238	-0-	-642	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
*01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	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
09	1110	N	919	-0-	-191	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	280	N	106	-0-	-174	-0-	106	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
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1116	-0-	-32	-0-	1116	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 #: 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
09	3360	X	3288	-0-	-72	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3035	-0-	-654	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2886	-0-	-684	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3005	-0-	-684	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
*01	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2769	-0-	-311	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	3			N	-0-					-0-
10	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	3			N	-0-					-0-
11	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	3			N	-0-					-0-
12	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	3			N	-0-					-0-
*01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
02	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			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
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					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
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	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
09	3330	X	1909	-0-	-1421	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2097	-0-	-1344	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	1929	-0-	-1401	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	1704	-0-	-1675	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*01	2666	X	1910	-0-	-756	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	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
09	2760	X	2259	-0-	-501	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	2026	-0-	-164	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	2044	-0-	-219	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*01	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	2054	-0-	-46	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	578	-0-	-322	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2031	-0-	-309	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1416	-0-	-488	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1778	-0-	-14	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	513	-0-	-687	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	837	N	412	-0-	-425	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					2
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					2
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	112	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	Y	2					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3345	-0-	345	1407	3345	3			N	-0-					-0-
10	4633	X	3226	-0-	-1407	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
*01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	532	N	412	-0-	-120	-0-	412	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					3
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					3
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	48	3	3	9	Y	3	5	1			1
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	Y	2					3
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
*01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	459	-0-	-531	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	12015	-0-	9015	27275	12015	3			N	-0-					-0-
10	33911	X	6636	-0-	-27275	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
11	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
*01	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	3			N	-0-					-0-
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
*01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	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
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1132	-0-	-156	-0-	1132	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	5280	X	3783	-0-	-1497	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5379	-0-	-77	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	3656	-0-	-2104	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	2493	-0-	-3459	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*01	5952	X	2939	-0-	-3013	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	3124	-0-	-1748	-0-	3124	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
09	1080	N	571	-0-	-509	-0-	571	3			Y	-0-					6
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					6
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	3	7	9	Y	6	11	1			1
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	3	6	9	Y	5					6
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1225	3	31	9	Y	28	30	1			5
02	1148	X	1026	-0-	-122	-0-	1026	2			Y	-0-					5

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
09	3600	X	3129	-0-	-471	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2782	-0-	-659	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2478	-0-	-852	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1613	-0-	-1828	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*01	3224	X	1624	-0-	-1600	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	1169	-0-	-1743	-0-	1169	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
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

09	5250	X	4907	-0-	-343	-0-	4874	3	33	9	Y	30	40	1			25
10	5425	X	4504	-0-	-921	-0-	4465	3	39	9	Y	35	20	1			40
11	5250	X	5057	-0-	-193	-0-	5013	3	44	9	Y	40	60	1			20
12	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	5233	3	47	9	Y	43	41	1			22
*01	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11731	3	35	9	Y	32	29	1			34
02	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12213	2	75	9	Y	68	65	1			37

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
*01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

09	1500	X	289	-0-	-1211	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	111	-0-	-1439	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	118	-0-	-1382	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	961	X	114	-0-	-847	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2047	-0-	-323	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1551	-0-	-353	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 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
09	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
*01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1101	-0-	-243	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 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
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1870	-0-	-6	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 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
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 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
09	4500	X	3887	-0-	-613	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3860	-0-	-790	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4124	-0-	-371	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
*01	4247	X	3882	-0-	-365	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3779	-0-	-57	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	949	-0-	-87	-0-	949	2			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					2
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	3	2	9	Y	2					2
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
*01	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2928	-0-	-124	-0-	2928	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
09	2580	N	2529	-0-	-51	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3077	-0-	77	77	3077	3			N	-0-					-0-
12	2812	N	2735	-0-	-77	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2355	-0-	-193	-0-	2355	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
09	3090	X	2773	-0-	-317	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1593	-0-	-1257	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
*01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	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
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-

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
09	1890	X	1607	-0-	-283	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*01	1674	X	1453	-0-	-221	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	1297	-0-	-215	-0-	1297	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
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	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
09	1920	N	1132	-0-	-788	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	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
09	3420	X	2964	-0-	-456	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1779	-0-	-1321	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	1122	-0-	-2266	-0-	1122	2			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
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3561	-0-	-69	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
*01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	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
09	4830	X	2648	-0-	-2182	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	1815	-0-	-2835	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3238	-0-	-902	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2974	-0-	-1304	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*01	3999	X	2647	-0-	-1352	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	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
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	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
09	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	3			Y	-0-					99
10	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	3			Y	-0-					99
11	13590	X	13473	-0-	-117	-0-	13473	3			Y	-0-					99
12	14043	X	13803	-0-	-240	-0-	13803	3			Y	-0-					99
*01	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	-0-					63
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-	63	1			-0-

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
09	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2234	-0-	-308	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2006	-0-	-424	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1554	-0-	-322	-0-	1554	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
09	3750	X	2543	-0-	-1207	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2945	-0-	-930	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2588	-0-	-1162	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
*01	3255	X	2872	-0-	-383	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	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
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1415	-0-	-13	-0-	1415	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
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1436	-0-	-384	-0-	1436	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
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3050	-0-	-1073	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
*01	4123	X	2689	-0-	-1434	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	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
09	2640	N	2532	-0-	-108	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2638	-0-	-92	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	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
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	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
09	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	3			N	-0-					-0-
10	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13850	3			N	-0-					-0-
11	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16539	3			N	-0-					-0-
12	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	16901	3			N	-0-					-0-
*01	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	3			N	-0-					-0-
02	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	2			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
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-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

09	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1622	-0-	-298	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1455	-0-	-57	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

09	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	3			N	-0-					-0-
10	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	1519	-0-	-2081	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	8	-0-	-3712	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

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-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

09	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	10224	-0-	7424	7424	10224	2			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
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1958	-0-	-262	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1800	-0-	-20	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

09	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

09	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	3			N	-0-					-0-
10	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
*01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	600	N	249	-0-	-351	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
	CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1				WELL #: 13	RRCID -> 242762						COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8748 - 9604
09	3000	N	10388	-0-	7388	19072	10388	3			N	-0-					-0-
10	26943	X	7871	-0-	-19072	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
11	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
*01	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	13976	3			N	-0-					-0-
02	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
	FROST UNIT 5				WELL #: 7	RRCID -> 242763						COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8612 - 9379
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CGU 9				WELL #: 16	RRCID -> 242768						COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8414 - 9637
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
	NEAL, JOHN S. UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 243135						COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8538 - 9358
09	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*01	2697	X	2386	-0-	-311	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2125	-0-	-395	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
	FREEMAN GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 243179						COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8915 - 10148
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	171	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	Y	1					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			1
	CGU 9				WELL #: 15	RRCID -> 243180						COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8423 - 9603
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
*01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	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
09	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	893	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
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	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
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	336	3	22	9	Y	20	42	1			31
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	349	3	35	9	Y	32					63
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					63
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					63
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	358	3	15	9	Y	14	40	1			12
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					12

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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	3			Y	-0-					143
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					143
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					143
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					143
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					173
02	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1342	2	35	9	Y	32	177	1			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
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	990	-0-	-46	-0-	990	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
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5588	3	18	9	N	16	59	1			63
10	6231	X	5710	-0-	-521	-0-	5645	3	65	9	N	59	59	1			63
11	6030	X	5407	-0-	-623	-0-	5332	3	75	9	N	68	61	1			70
12	6231	X	5442	-0-	-789	-0-	5381	3	61	9	N	55	62	1			63
*01	6014	X	5441	-0-	-573	-0-	5300	3	141	9	N	128	131	1			69
02	5236	X	4781	-0-	-455	-0-	4729	2	52	9	N	47	71	1			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	815	-0-	-685	-0-	803	3	12	9	Y	11	8	1			5
10	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	1090	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	1230	N	572	-0-	-658	-0-	561	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	3	3	9	Y	3	7	1			1
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					1
02	532	N	236	-0-	-296	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	1			1

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2546	3	25	9	Y	23	16	1			11
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2666	3	13	9	Y	12	16	1			7
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2333	3	23	9	Y	21	17	1			11
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2324	3	21	9	Y	19	25	1			5
*01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2071	3	3	9	Y	3					7
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2239	2	22	9	Y	20	16	1			11

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2392	-0-	-1178	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2164	-0-	-1525	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2287	-0-	-953	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1959	-0-	-1265	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*01	3131	X	1620	-0-	-1511	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1857	-0-	-383	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1112	-0-	-204	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	509	-0-	-31	-0-	507	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	793	X	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	540	X	404	-0-	-136	-0-	403	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	733	3	8	9	Y	7	6	1			2
*01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1					2
02	728	X	495	-0-	-233	-0-	488	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
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
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2162	3	19	9	Y	17	12	1			8
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2704	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2168	3	17	9	Y	15	12	1			8
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2156	3	19	9	Y	17	21	1			4
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2108	3	2	9	Y	2					6
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2143	2	21	9	Y	19	15	1			10

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	4089	-0-	-51	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4220	-0-	-58	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4081	-0-	-59	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3679	-0-	-599	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
*01	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	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
09	3000	N	2311	-0-	-689	568	2287	3	24	9	Y	22	15	1			10
10	2933	N	2365	-0-	-568	-0-	2352	3	13	9	Y	12	15	1			7
11	2340	N	2101	-0-	-239	-0-	2081	3	20	9	Y	18	15	1			10
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2038	3	18	9	Y	16	22	1			4
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	3	2	9	Y	2					6
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1852	2	18	9	Y	16	13	1			9

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

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

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
09	1650	N	1337	-0-	-313	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1002	-0-	-146	-0-	1002	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
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1069	-0-	-521	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	756	-0-	-252	-0-	756	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
09	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1543	-0-	-305	-0-	1543	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
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	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
09	1110	N	426	-0-	-684	-0-	419	3	7	9	Y	6	8	1			5
10	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	61	3	8	9	Y	7	4	1			8
11	960	N	549	-0-	-411	-0-	540	3	9	9	Y	8	12	1			4
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	71	3	9	9	Y	8	8	1			4
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	74	-0-	-430	-0-	74	2			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
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	758	-0-	-327	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	720	N	502	-0-	-218	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	408	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
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			Y	-0-					15
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			Y	-0-					15
11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7756	3	30	9	Y	27	28	1			14
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7991	3	1	9	Y	1					15
*01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			Y	-0-					57
02	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7732	2	39	9	Y	35	73	1			19

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
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-

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
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-

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
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	935	-0-	-505	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	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
09	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	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
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	3	6	9	N	5	16	1			17
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2315	3	17	9	N	15	15	1			17
11	1770	N	1444	-0-	-326	-0-	1424	3	20	9	N	18	16	1			19
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1666	3	18	9	N	16	16	1			19
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1735	3	46	9	N	42	41	1			23
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1652	2	18	9	N	16	23	1			16

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
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-

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
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	Y	4	13	1			8
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	3	8	9	Y	7					15
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					15
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					15
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	118	3	4	9	Y	4	35	1			3
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					3

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
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	944	-0-	-226	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	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
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-

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
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-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

09	780	X	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	775	X	518	-0-	-257	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*01	775	X	455	-0-	-320	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	756	X	547	-0-	-209	-0-	547	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

09	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

09	2040	N	1788	-0-	-252	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1618	-0-	-398	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3142	-0-	-1388	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3493	-0-	-630	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3697	-0-	-293	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3157	-0-	-966	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
*01	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1173	-0-	-567	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2855	-0-	-1225	-0-	2833	3	22	9	Y	20	27	1			17
10	4216	X	3137	-0-	-1079	-0-	3109	3	28	9	Y	25	14	1			28
11	3630	X	3025	-0-	-605	-0-	2995	3	30	9	Y	27	41	1			14
12	3751	X	3111	-0-	-640	-0-	3079	3	32	9	Y	29	28	1			15
*01	3379	X	1057	-0-	-2322	-0-	1051	3	6	9	Y	5	9	1			5
02	2828	X	5	-0-	-2823	-0-	5	2			Y	-0-	5	1			-0-

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	14418	-0-	11318	11318	14418	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	13252	-0-	10452	21770	13252	2			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
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

09	2730	X	2211	-0-	-519	-0-	2204	3	7	9	N	6	25	1			27
10	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	2264	3	28	9	N	25	25	1			27
11	2730	X	2461	-0-	-269	-0-	2429	3	32	9	N	29	26	1			30
12	2728	X	2063	-0-	-665	-0-	2040	3	23	9	N	21	27	1			24
*01	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	3			N	-0-					-0-
02	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12218	2	136	9	N	124	7	1			117

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

09	1620	N	857	-0-	-763	-0-	853	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	1302	N	993	-0-	-309	-0-	991	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	460	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	3	6	9	Y	5	6	1			1
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	3	3	9	Y	3					4
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	2	13	9	Y	12	9	1			7

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

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-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
*01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1620	3	12	9	Y	11	8	1			5
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	1260	N	599	-0-	-661	-0-	588	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1583	3	14	9	Y	13	15	1			3
*01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	3	1	9	Y	1					4
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	Y	12	9	1			7

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
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	392	N	4	-0-	-388	-0-	4	2			N	-0-					-0-
	CGU 21				WELL #: 21	RRCID -> 254868	COMPL. DATE 09/21/2009					TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8530 - 9721				
09	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
	CGU 36				WELL #: 7	RRCID -> 254873	COMPL. DATE 11/24/2009					TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9050 - 9514				
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					2
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					2
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					2
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
	CGU 14				WELL #: 20	RRCID -> 254941	COMPL. DATE 11/25/2009					TOTAL DEPTH 9765	PERF. 8582 - 9564				
09	2670	N	2048	-0-	-622	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3261	-0-	161	397	3261	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3207	-0-	107	504	3207	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	2831	-0-	-504	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
	KYLE, FRED GAS UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 255042	COMPL. DATE 01/03/2010					TOTAL DEPTH 9465	PERF. 9182 - 9356				
09	2040	N	1705	-0-	-335	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1928	-0-	-273	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1141	-0-	-315	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
	CGU 16				WELL #: 18	RRCID -> 255043	COMPL. DATE 11/23/2009					TOTAL DEPTH 9855	PERF. 8789 - 9704				
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	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				
09	4560	X	3819	-0-	-741	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4098	-0-	-521	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3350	-0-	-1120	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3227	-0-	-1144	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
*01	4216	X	3257	-0-	-959	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3203	-0-	-493	-0-	3203	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
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
*01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	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
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3381	-0-	581	581	3381	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
09	2640	X	2177	-0-	-463	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1907	-0-	-759	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	500	-0-	-2050	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2315	-0-	-289	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*01	2542	X	702	-0-	-1840	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	483	-0-	-1561	-0-	483	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4872	X	3934	-0-	-938	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
*01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	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
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
*01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7548	-0-	-132	-0-	7494	3	54	9	Y	49	64	1			40
10	7936	X	7803	-0-	-133	-0-	7741	3	62	9	Y	56	32	1			64
11	7680	X	7499	-0-	-181	-0-	7429	3	70	9	Y	64	96	1			32
12	7843	X	7722	-0-	-121	-0-	7647	3	75	9	Y	68	65	1			35
*01	7843	X	7596	-0-	-247	-0-	7564	3	32	9	Y	29	22	1			31
02	7056	X	6919	-0-	-137	-0-	6877	2	42	9	Y	38	48	1			21

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1341	-0-	-3	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	298	-0-	-302	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	616	N	502	-0-	-114	-0-	502	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	18387	3	30	9	Y	27	36	1			22
10	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18853	3	35	9	Y	32	18	1			36
11	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18311	3	40	9	Y	36	54	1			18
12	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19154	3	43	9	Y	39	37	1			20
*01	19034	X	17850	-0-	-1184	-0-	17839	3	11	9	Y	10	12	1			11
02	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	17611	2	108	9	Y	98	56	1			53

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 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
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	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
09	3090	X	2027	-0-	-1063	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1357	-0-	-1123	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	714	-0-	-774	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			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
09	2100	X	1987	-0-	-113	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1692	-0-	-348	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
*01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	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
09	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	589	N	151	-0-	-438	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	570	N	142	-0-	-428	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1592	3	17	9	Y	15	11	1			7
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1622	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	1338	3	14	9	Y	13	11	1			7
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1346	3	12	9	Y	11	15	1			3
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	3	2	9	Y	2					4
02	1204	N	1040	-0-	-164	-0-	1030	2	10	9	Y	9	8	1			5

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
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	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
09	2070	N	1345	-0-	-725	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1089	-0-	-921	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	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
09	3000	X	472	-0-	-2528	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	992	X	393	-0-	-599	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	930	X	471	-0-	-459	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	620	X	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					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
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	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
09	3420	X	2865	-0-	-555	-0-	2844	3	21	9	Y	19	25	1			16
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3514	3	25	9	Y	23	13	1			26
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3320	3	28	9	Y	25	38	1			13
12	3410	X	3033	-0-	-377	-0-	3003	3	30	9	Y	27	26	1			14
*01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	71	52	1			76
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-	76	1			-0-

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	900	N	367	-0-	-533	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	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
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	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
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	784	N	224	-0-	-560	-0-	224	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
09	3690	X	1938	-0-	-1752	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*01	2976	X	2645	-0-	-331	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	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
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5488	-0-	-340	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4866	-0-	-774	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4977	-0-	-851	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
*01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					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
09	2730	N	2489	-0-	-241	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
*01	3077	N	3048	-0-	-29	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2908	-0-	108	108	2908	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
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	3			N	-0-					-0-
11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
12	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	3			N	-0-					-0-
*01	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	3			N	-0-					-0-
02	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			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
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-

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
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	474	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
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
*01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	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
09	2430	N	2297	-0-	-133	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2115	-0-	-69	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2816	-0-	-34	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2028	-0-	-917	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
*01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2163	-0-	-297	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1900	-0-	-116	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	326	-0-	-694	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	10001	-0-	7201	7201	10001	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	1683	-0-	-1257	-0-	1655	3	28	9	Y	25	17	1			12
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3163	3	14	9	Y	13	17	1			8
11	2700	X	2538	-0-	-162	-0-	2515	3	23	9	Y	21	18	1			11
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2916	3	26	9	Y	24	29	1			6
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	3	1	9	Y	1					6
02	2492	X	2127	-0-	-365	-0-	2107	2	20	9	Y	18	14	1			10

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
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	2903	-0-	-2347	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3674	-0-	-1276	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4877	-0-	-145	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
*01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	335	-0-	-145	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	496	X	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	480	X	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	465	X	214	-0-	-251	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*01	372	X	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	2593	3	17	9	Y	15	20	1			12
10	2542	X	516	-0-	-2026	-0-	496	3	20	9	Y	18	10	1			20
11	2460	X	1870	-0-	-590	-0-	1848	3	22	9	Y	20	30	1			10
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3785	3	23	9	Y	21	20	1			11
*01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9243	3	7	9	Y	6	11	1			7
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3531	2	22	9	Y	20	16	1			11

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
*01	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	3			N	-0-					-0-
02	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-

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
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	5411	-0-	-2179	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	4111	-0-	-3422	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
*01	7998	X	7287	-0-	-711	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	5576	-0-	-1704	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
*01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	962	-0-	-216	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	862	-0-	-248	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	737	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

09	3930	X	3523	-0-	-407	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3963	-0-	-532	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3854	-0-	-496	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3812	-0-	-683	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
*01	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	3			N	-0-					-0-
02	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
*01	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	3			N	-0-					-0-
02	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

09	5430	X	5327	-0-	-103	-0-	5291	3	36	9	Y	33	43	1			27
10	5611	X	5488	-0-	-123	-0-	5446	3	42	9	Y	38	22	1			43
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5295	3	47	9	Y	43	64	1			22
12	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	5021	3	51	9	Y	46	44	1			24
*01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5621	3	24	9	Y	22	14	1			23
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5030	2	31	9	Y	28	36	1			15

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

09	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6154	3	19	9	N	17	64	1			69
10	6665	X	6295	-0-	-370	-0-	6225	3	70	9	N	64	64	1			69
11	6450	X	5782	-0-	-668	-0-	5701	3	81	9	N	74	67	1			76
12	6665	X	6059	-0-	-606	-0-	5992	3	67	9	N	61	67	1			70
*01	6603	X	6342	-0-	-261	-0-	6178	3	164	9	N	149	148	1			80
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5787	2	64	9	N	58	83	1			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	563	3	14	9	Y	13	17	1			11
10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2324	3	17	9	Y	15	9	1			17
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	932	3	20	9	Y	18	26	1			9
12	3100	N	3489	-0-	389	389	3468	3	21	9	Y	19	18	1			10
*01	2993	N	2604	-0-	-389	-0-	2593	3	11	9	Y	10	10	1			11
02	2128	X	125	-0-	-2003	-0-	125	2			Y	-0-	11	1			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

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

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
09	6060	X	5741	-0-	-319	-0-	5741	3			Y	-0-					45
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					45
11	8670	X	5342	-0-	-3328	-0-	5237	3	105	9	Y	95	91	1			49
12	8959	X	4983	-0-	-3976	-0-	4980	3	3	9	Y	3					52
*01	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	3			Y	-0-					40
02	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13228	2	65	9	Y	59	66	1			33

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
09	5340	X	4540	-0-	-800	-0-	4540	3			Y	-0-					35
10	5208	X	3299	-0-	-1909	-0-	3299	3			Y	-0-					35
11	5040	X	4590	-0-	-450	-0-	4533	3	57	9	Y	52	60	1			27
12	5208	X	4517	-0-	-691	-0-	4515	3	2	9	Y	2					29
*01	4929	X	4336	-0-	-593	-0-	4336	3			Y	-0-					31
02	4284	X	4253	-0-	-31	-0-	4232	2	21	9	Y	19	39	1			11

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
09	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	3			N	-0-					-0-
10	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	18145	3			N	-0-					-0-
11	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	3			N	-0-					-0-
12	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	3			N	-0-					-0-
*01	17546	X	16213	-0-	-1333	-0-	16213	3			N	-0-					-0-
02	15848	X	15783	-0-	-65	-0-	15783	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					121
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	N	4					125
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	205	3	4	9	N	4					129
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					129
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					129
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					120
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	8			73
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	256	2	9	9	Y	8	4	8			77
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	311	2	17	9	Y	15	80	1	4	8	8
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	385	2	11	9	Y	10	3	8			15
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	284	2	7	9	Y	6	3	8			18
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	208	2	7	9	Y	6	14	1	4	8	6

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

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

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1118	2	21	9	Y	19	29	1	3	8	29
10	1209	N	987	-0-	-222	-0-	967	2	20	9	Y	18	27	1	4	8	16
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1158	2	24	9	Y	22	5	8			33
12	1178	N	926	-0-	-252	-0-	904	2	22	9	Y	20	24	1	2	8	27
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1094	2	29	9	Y	26	28	1	1	8	24
02	1092	N	815	-0-	-277	-0-	791	2	24	9	Y	22	5	8			41

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. 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
09	720	N	403	-0-		-317	-0-		15	1 2 9	386	2	Y	2					6
10	496	N	391	-0-		-105	-0-		14	1 2 9	375	2	Y	2					8
11	480	N	350	-0-		-130	-0-		12	1 2 9	336	2	Y	2					10
12	403	N	338	-0-		-65	-0-		12	1 1 9	325	2	Y	1					11
01	403	N	336	-0-		-67	-0-		11	1 2 9	323	2	Y	2					13
02	336	N	317	-0-		-19	-0-		11	1 2 9	304	2	Y	2					15

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. 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
09	1980	N	1309	-0-		-671	-0-		49	1 7 9	1253	2	Y	6					17
10	1333	N	1178	-0-		-155	-0-		41	1 6 9	1131	2	Y	5					22
11	1200	N	1130	-0-		-70	-0-		39	1 8 9	1083	2	Y	7					29
12	1364	N	1123	-0-		-241	-0-		39	1 4 9	1080	2	Y	4					33
01	1178	N	1136	-0-		-42	-0-		36	1 6 9	1094	2	Y	5					38
02	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-		45	1 8 9	1263	2	Y	7					45

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. 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
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-

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. 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
09	450	N	273	-0-		-177	-0-		10	1 1 9	262	2	Y	1					3
10	434	N	264	-0-		-170	-0-		9	1 1 9	254	2	Y	1					4
11	279	N	279	-0-		-0-	-0-		10	1 2 9	267	2	Y	2					6
12	298	N	298	-0-		-0-	-0-		10	1 1 9	287	2	Y	1					7
01	309	N	309	-0-		-0-	-0-		10	1 1 9	298	2	Y	1					8
02	341	N	341	-0-		-0-	-0-		12	1 2 9	327	2	Y	2					10

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. 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
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-

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
09	1890	N	1014	-0-	-876	-0-	999	2	15	9	Y	14	25	1			25
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	804	2	13	9	Y	12	23	1			14
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9					23
12	1054	N	451	-0-	-603	-0-	441	2	10	9	Y	9	17	1			15
01	806	N	732	-0-	-74	-0-	713	2	19	9	Y	17	16	1			16
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	786	2	19	9	Y	17					33

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
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2680	2	43	9	Y	39	38	1			56
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2609	2	43	9	Y	39	52	1			43
11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2082	2	34	9	Y	31					74
12	2821	X	1278	-0-	-1543	-0-	1252	2	26	9	Y	24	52	1			46
01	2821	X	1346	-0-	-1475	-0-	1313	2	33	9	Y	30	48	1			28
02	2548	X	731	-0-	-1817	-0-	714	2	17	9	Y	15					43

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
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2767	2	51	9	Y	46					56
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3341	2	124	9	Y	113	73	1			96
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2613	2	56	9	Y	51					147
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2941	2	33	9	Y	30					177
02	3248	X	2299	-0-	-949	-0-	2276	2	23	9	Y	21	136	1			62

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025 - WELL PLUGGED 09/15/25

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
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5	8	1			8
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	2	10	9	Y	9	7	1			10
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	632	2	10	9	Y	9					19
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	Y	14	14	1			19
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	822	2	21	9	Y	19	20	1			18
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	Y	15					33

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
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1811	2	29	9	Y	26	43	1			44
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1852	2	30	9	Y	27	41	1			30
11	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1972	2	32	9	Y	29					59
12	1457	N	1144	-0-	-313	-0-	1120	2	24	9	Y	22	43	1			38
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1627	2	42	9	Y	38	40	1			36
02	1316	N	98	-0-	-1218	-0-	96	2	2	9	Y	2					38

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

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

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
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	3	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	343	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	330	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	415	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	7	1	300	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

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-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

09	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	37	1	1538	2	Y	25	19	1			19
							28	9									
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	39	1	1623	2	Y	31	37	1			13
							34	9									
11	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	37	1	1525	2	Y	29	33	1			9
							32	9									
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	43	1	1725	2	Y	30	25	1			14
							33	9									
01	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	35	1	1567	2	Y	31	26	1			19
							34	9									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	36	1	1470	2	Y	29	35	1			13
							32	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

09	0	N	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	150	X	132	-0-	-18	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	150	X	97	-0-	-53	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	155	X	31	-0-	-124	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	2	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	46	-0-	-233	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

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

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	17 8	1 9	720	2	Y	7	7	1			5
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	24 13	1 9	1010	2	Y	12	12	1			5
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	23 12	1 9	934	2	Y	11	12	1			4
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	1105	2	Y	12	10	1			6
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	27 17	1 9	1201	2	Y	15	12	1			9
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25 13	1 9	1009	2	Y	12	16	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

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
09	2490	X	2083	-0-		-407	-0-	47 80	1 9	1956	2	Y	73	57	1			56
10	2511	X	2251	-0-		-260	-0-	51 101	1 9	2099	2	Y	92	107	1			41
11	2430	X	2291	-0-		-139	-0-	52 100	1 9	2139	2	Y	91	103	1			29
12	2511	X	2450	-0-		-61	-0-	57 99	1 9	2294	2	Y	90	76	1			43
01	2418	X	2140	-0-		-278	-0-	45 98	1 9	1997	2	Y	89	79	1			53
02	2192	X	2192	-0-		-0-	-0-	50 100	1 9	2042	2	Y	91	104	1			40

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

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
09	1260	X	1025	-0-		-235	-0-	23 30	1 9	972	2	Y	27	22	1			21
10	1302	X	879	-0-		-423	-0-	20 30	1 9	829	2	Y	27	36	1			12
11	1260	X	906	-0-		-354	-0-	21 30	1 9	855	2	Y	27	31	1			8
12	1240	X	900	-0-		-340	-0-	21 28	1 9	851	2	Y	25	21	1			12
01	1240	X	982	-0-		-258	-0-	21 34	1 9	927	2	Y	31	24	1			19
02	952	X	762	-0-		-190	-0-	17 26	1 9	719	2	Y	24	33	1			10

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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
09	1560	X	1532	-0-		-28	-0-	35 34	1 9	1463	2	Y	31	22	1			24
10	1844	X	1844	-0-		-0-	-0-	42 48	1 9	1754	2	Y	44	48	1			20
11	1560	X	1437	-0-		-123	-0-	33 36	1 9	1368	2	Y	33	43	1			10
12	1581	X	1398	-0-		-183	-0-	33 33	1 9	1332	2	Y	30	26	1			14
01	1829	X	1227	-0-		-602	-0-	26 33	1 9	1168	2	Y	30	26	1			18
02	1652	X	1264	-0-		-388	-0-	29 33	1 9	1202	2	Y	30	35	1			13

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

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
09	1980	X	1576	-0-		-404	-0-	36 48	1 9	1492	2	Y	44	38	1			34
10	2046	X	1608	-0-		-438	-0-	37 58	1 9	1513	2	Y	53	63	1			24
11	2010	X	1710	-0-		-300	-0-	39 59	1 9	1612	2	Y	54	61	1			17
12	2077	X	438	-0-		-1639	-0-	10 14	1 9	414	2	Y	13	24	1			6
01	2077	X	98	-0-		-1979	-0-	2 3	1 9	93	2	Y	3	7	1			2
02	1596	X	52	-0-		-1544	-0-	1 2	1 9	49	2	Y	2	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

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
09	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	62	1	2600	2	Y	80	59	1			61
							88	9									
10	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	61	1	2542	2	Y	91	112	1			40
							100	9									
11	2760	X	2654	-0-	-106	-0-	61	1	2497	2	Y	87	100	1			27
							96	9									
12	2852	N	2791	-0-	-61	-0-	65	1	2632	2	Y	85	71	1			41
							94	9									
01	2697	N	2274	-0-	-423	-0-	48	1	2140	2	Y	78	72	1			47
							86	9									
02	2464	N	2387	-0-	-77	-0-	55	1	2242	2	Y	82	93	1			36
							90	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

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
09	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	26	1	1108	2	Y	21	15	1			16
							23	9									
10	1705	N	413	-0-	-1292	-0-	9	1	394	2	Y	9	21	1			4
							10	9									
11	1200	N	887	-0-	-313	-0-	21	1	846	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
12	1209	N	651	-0-	-558	-0-	15	1	623	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	19	1	857	2	Y	19	13	1			12
							21	9									
02	840	N	554	-0-	-286	-0-	13	1	528	2	Y	12	19	1			5
							13	9									

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

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
09	150	X	68	-0-	-82	-0-	2	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
10	124	X	71	-0-	-53	-0-	2	1	68	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	120	X	87	-0-	-33	-0-	2	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	84	X	46	-0-	-38	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

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
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	74	1	3088	2	Y	106	75	1			80
							117	9									
10	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	67	1	2784	2	Y	113	143	1			50
							124	9									
11	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	70	1	2842	2	Y	112	124	1			38
							123	9									
12	3379	X	1222	-0-	-2157	-0-	29	1	1148	2	Y	41	60	1			19
							45	9									
01	3379	X	2436	-0-	-943	-0-	52	1	2283	2	Y	92	56	1			55
							101	9									
02	3052	X	2899	-0-	-153	-0-	66	1	2713	2	Y	109	118	1			46
							120	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3236	-0-	-484	-0-		67 1 33 9		3136	2	Y	30	20	1			27
10	3782	X	3458	-0-	-324	-0-		71 1 40 9		3347	2	Y	36	56	1			7
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-		78 1 41 9		3501	2	Y	37	22	1			22
12	3534	X	2906	-0-	-628	-0-		65 1 39 9		2802	2	Y	35	40	1			17
01	3472	X	2917	-0-	-555	-0-		65 1 36 9		2816	2	Y	33	18	1			32
02	3388	X	2744	-0-	-644	-0-		63 1 40 9		2641	2	Y	36	59	1			9

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3036	-0-	-264	-0-		61 1 107 9		2868	2	Y	97	56	1	9	8	78
10	3410	X	3187	-0-	-223	-0-		64 1 128 9		2995	2	Y	116	163	1	12	8	19
11	3300	X	2952	-0-	-348	-0-		62 1 113 9		2777	2	Y	103	56	1	9	8	57
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-		74 1 153 9		3210	2	Y	139	126	1	11	8	59
01	3193	X	3125	-0-	-68	-0-		68 1 129 9		2928	2	Y	117	62	1	6	8	108
02	2884	X	2609	-0-	-275	-0-		57 1 136 9		2416	2	Y	124	186	1	19	8	27

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-		96 1 19 9		4544	2	Y	17	12	1			15
10	4805	X	4672	-0-	-133	-0-		97 1 21 9		4554	2	Y	19	31	1			3
11	5010	X	4043	-0-	-967	-0-		88 1 18 9		3937	2	Y	16	9	1			10
12	5177	X	2904	-0-	-2273	-0-		65 1 15 9		2824	2	Y	14	17	1			7
01	5177	X	3902	-0-	-1275	-0-		88 1 19 9		3795	2	Y	17	7	1			17
02	4340	X	3951	-0-	-389	-0-		91 1 22 9		3838	2	Y	20	32	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	91	1	4270	2	Y	50	32	1			44
							55	9									
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	94	1	4409	2	Y	58	91	1			11
							64	9									
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	90	1	3993	2	Y	51	31	1			31
							56	9									
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	103	1	4466	2	Y	68	67	1			32
							75	9									
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	96	1	4174	2	Y	59	33	1			58
							65	9									
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	92	1	3863	2	Y	64	105	1			17
							70	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	678	2	Y	9	3	1			7
							10	9									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	3	1	135	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	713	N	148	-0-	-565	-0-	3	1	144	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	1	1	57	2	Y	1					1
							1	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

09	4170	X	2706	-0-	-1464	-0-	51	1	2614	2	Y	37	23	1			31
							41	9									
10	4309	X	3845	-0-	-464	-0-	73	1	3722	2	Y	45	47	1			29
							50	9									
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	78	1	4047	2	Y	56	63	1			22
							62	9									
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	77	1	4095	2	Y	43	42	1			23
							47	9									
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	71	1	4244	2	Y	47	54	1			16
							52	9									
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	96	1	5252	2	Y	54	41	1			29
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	40	1	2028	2	Y	28	17	1			23
							31	9									
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	43	1	2229	2	Y	26	32	1			17
							29	9									
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	47	1	2423	2	Y	33	37	1			13
							36	9									
12	980	N	624	-0-	-356	-0-	11	1	606	2	Y	6	16	1			3
							7	9									
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	254	-0-	-1396	-0-	5	1	245	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
10	1705	X	212	-0-	-1493	-0-	4	1	205	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	1320	X	368	-0-	-952	-0-	7	1	354	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1023	X	578	-0-	-445	-0-	11	1	559	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	961	X	313	-0-	-648	-0-	5	1	304	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	2533	-0-	-17	-0-	48	1	2451	2	Y	31	17	1			26
							34	9									
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	53	1	2736	2	Y	30	37	1			19
							33	9									
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	53	1	2753	2	Y	35	40	1			14
							39	9									
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	60	1	3204	2	Y	31	28	1			17
							34	9									
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	49	1	2943	2	Y	30	37	1			10
							33	9									
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	58	1	3156	2	Y	22	20	1			12
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	55	1	2803	2	Y	39	22	1			32
							43	9									
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	54	1	2792	2	Y	33	44	1			21
							36	9									
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	54	1	2782	2	Y	38	44	1			15
							42	9									
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	55	1	2928	2	Y	31	29	1			17
							34	9									
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	49	1	2968	2	Y	33	39	1			11
							36	9									
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	61	1	3345	2	Y	31	25	1			17
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2540	2	53	9	Y	48					284
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2528	2	91	9	Y	83	134	1			233
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2485	2	52	9	Y	47					280
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2571	2	59	9	Y	54					334
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2500	2	51	9	Y	46					380
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2319	2	48	9	Y	44	300	1			124

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16380	X	14967	-0-	-1413	-0-	285 138	1 9	14544	2	Y	125	75	1			103
10	16306	X	15143	-0-	-1163	-0-	287 121	1 9	14735	2	Y	110	141	1			72
11	15780	X	13985	-0-	-1795	-0-	262 128	1 9	13595	2	Y	116	143	1			45
12	16306	X	14367	-0-	-1939	-0-	263 99	1 9	14005	2	Y	90	88	1			47
01	15655	X	11490	-0-	-4165	-0-	187 84	1 9	11219	2	Y	76	98	1			25
02	13972	X	11625	-0-	-2347	-0-	208 51	1 9	11366	2	Y	46	47	1			24

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	302	-0-	-538	-0-	296	2	6	9	Y	5					90
10	1116	N	389	-0-	-727	-0-	377	2	12	9	Y	11	43	1			58
11	600	N	283	-0-	-317	-0-	277	2	6	9	Y	5					63
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	266	2	6	9	Y	5					68
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	286	2	6	9	Y	5					73
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	487	2	9	9	Y	8	58	1			23

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	13904	-0-	-1156	-0-	264 132	1 9	13508	2	Y	120	72	1			99
10	15562	X	13507	-0-	-2055	-0-	256 111	1 9	13140	2	Y	101	134	1			66
11	15060	X	13218	-0-	-1842	-0-	247 124	1 9	12847	2	Y	113	135	1			44
12	14787	X	13524	-0-	-1263	-0-	248 97	1 9	13179	2	Y	88	85	1			47
01	14353	X	10684	-0-	-3669	-0-	174 80	1 9	10430	2	Y	73	96	1			24
02	12964	X	8787	-0-	-4177	-0-	157 54	1 9	8576	2	Y	49	47	1	1	8	25

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
02	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	656	613	1			324
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	704	821	1			207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	385	472	1			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	462	318	1			264
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	565	500	1			329
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	515	634	1			210

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					111
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					111
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					111
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					111
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					111
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

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
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		3634	-0-	3634	3634	3634	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3304	-0-	3304	6938	3304	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2014	-0-	2014	8952	2014	2			Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

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

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	426	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	465	N	156	-0-	-309	-0-	4	1	146	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	10	1	137	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*02	168	N	141	-0-	-27	-0-	9	1	124	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1071	-0-	-519	-0-	30	1	1035	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	2108	N	1481	-0-	-627	-0-	42	1	1433	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
11	2010	N	1882	-0-	-128	-0-	49	1	1826	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	55	1	2006	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	88	1	1189	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
*02	1764	N	1214	-0-	-550	-0-	79	1	1122	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1579	-0-	-491	-0-	43	1	1513	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
10	2108	X	1247	-0-	-861	-0-	35	1	1195	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
11	1980	X	397	-0-	-1583	-0-	10	1	380	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	1953	X	463	-0-	-1490	-0-	11	1	442	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	1953	X	1179	-0-	-774	-0-	21	1	1134	2	Y	22	16	1			9
							24	9									
*02	1484	X	1219	-0-	-265	-0-	20	1	1176	2	Y	21	21	1			9
							23	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
09	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	48	1	1668	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
10	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	45	1	1542	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
11	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	46	1	1693	2	Y	39	33	1			12
							43	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	44	1	1730	2	Y	51	47	1			16
							56	9									
01	1612	N	1240	-0-	-372	-0-	22	1	1181	2	Y	34	36	1			14
							37	9									
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	2	Y	46	40	1			20
							51	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1800	N	1352	-0-		-448	-0-	38	1	1311	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
10	2899	N	2899	-0-		-0-	-0-	83	1	2810	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	2550	N	1864	-0-		-686	-0-	49	1	1811	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
12	2311	N	2311	-0-		-0-	-0-	57	1	2246	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
01	2635	X	1450	-0-		-1185	-0-	26	1	1420	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
*02	2380	X	1132	-0-		-1248	-0-	19	1	1111	2	Y	2	3	1			1
								2	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2100	N	1608	-0-		-492	-0-	43	1	1496	2	Y	63	73	1			17
								69	9									
10	2139	N	1527	-0-		-612	-0-	42	1	1418	2	Y	61	66	1			12
								67	9									
11	2040	N	1732	-0-		-308	-0-	43	1	1600	2	Y	81	68	1			25
								89	9									
12	1674	N	1556	-0-		-118	-0-	36	1	1420	2	Y	91	88	1			28
								100	9									
01	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	35	1	1891	2	Y	119	99	1			48
								131	9									
*02	1624	N	1428	-0-		-196	-0-	23	1	1320	2	Y	77	92	1			33
								85	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. GAS	(I) 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	2130	N	1950	-0-		-180	-0-	54	1	1893	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	2077	N	1622	-0-		-455	-0-	46	1	1575	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
11	2010	N	1724	-0-		-286	-0-	45	1	1676	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
12	2015	N	977	-0-		-1038	-0-	24	1	951	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	1612	N	1266	-0-		-346	-0-	23	1	1241	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*02	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	29	1	1654	2	Y	3	3	1			1
								3	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. GAS	(I) 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	1950	N	1334	-0-		-616	-0-	37	1	1280	2	Y	15	15	1			4
								17	9									
10	1364	N	1078	-0-		-286	-0-	30	1	1036	2	Y	11	13	1			2
								12	9									
11	1140	N	1039	-0-		-101	-0-	27	1	997	2	Y	14	12	1			4
								15	9									
12	1364	N	1091	-0-		-273	-0-	26	1	1044	2	Y	19	17	1			6
								21	9									
01	1085	N	742	-0-		-343	-0-	13	1	716	2	Y	12	13	1			5
								13	9									
*02	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	17	1	979	2	Y	16	14	1			7
								18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1381	-0-	-869	-0-	38	1	1319	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
10	2325	N	1345	-0-	-980	-0-	38	1	1284	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	38	1	1413	2	Y	28	23	1			9
							31	9									
12	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	32	1	1276	2	Y	31	30	1			10
							34	9									
01	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	21	1	1118	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
*02	1372	N	995	-0-	-377	-0-	17	1	955	2	Y	21	23	1			9
							23	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	70	1	2430	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	46	1	1567	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	50	1	1833	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	67	1	2660	2	Y	40	35	1			12
							44	9									
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	40	1	2170	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
*02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	39	1	2266	2	Y	32	31	1			14
							35	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	28	1	959	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	26	1	884	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	27	1	985	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	25	1	1005	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	934	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	16	1	926	2	Y	16	16	1			7
							18	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	33	1	1125	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	38	1	1398	2	Y	26	21	1			8
							29	9									
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	36	1	1419	2	Y	32	30	1			10
							35	9									
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	Y	38	33	1			15
							42	9									
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	2	Y	24	29	1			10
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1684	-0-	-296	-0-	47	1	1637	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	58	1	1964	2	Y	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	53	1	1949	2	Y	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	50	1	1956	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	33	1	1817	2	Y	-0-					-0-
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	32	1	1870	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

09	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	50	1	1742	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	51	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	66	1	2452	2	Y	-0-					-0-
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	61	1	2406	2	Y	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	39	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*02	1960	N	1664	-0-	-296	-0-	28	1	1636	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

09	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	62	1	2167	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	61	1	2060	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	58	1	2147	2	Y	-0-					-0-
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	60	1	2365	2	Y	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	39	1	2095	2	Y	-0-					-0-
*02	2072	N	1773	-0-	-299	-0-	30	1	1743	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	Y	1	24	1			18
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2384	2	37	9	Y	34	28	1			24
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11	9	Y	10					34
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					34
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1658	2	20	9	Y	18	24	1			28
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	981	2	12	9	Y	11	21	1			18

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	54	1	1864	2	Y	28	31	1			8
							31	9									
10	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	53	1	1793	2	Y	26	29	1			5
							29	9									
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	57	1	2110	2	Y	38	31	1			12
							42	9									
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	57	1	2232	2	Y	49	46	1			15
							54	9									
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	39	1	2144	2	Y	47	43	1			19
							52	9									
*02	1932	N	1741	-0-	-191	-0-	29	1	1676	2	Y	33	38	1			14
							36	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

09	180	N	165	-0-	-15	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

09	3450	X	2801	-0-	-649	-0-	76	1	2652	2	Y	66	74	1			18
							73	9									
10	3534	X	2572	-0-	-962	-0-	72	1	2433	2	Y	61	67	1			12
							67	9									
11	3420	X	2647	-0-	-773	-0-	68	1	2498	2	Y	74	63	1			23
							81	9									
12	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	74	1	2916	2	Y	110	99	1			34
							121	9									
01	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	53	1	2888	2	Y	106	97	1			43
							117	9									
*02	2604	X	2282	-0-	-322	-0-	38	1	2164	2	Y	73	85	1			31
							80	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

09	2400	X	996	-0-	-1404	-0-	27	1	948	2	Y	19	27	1			5
							21	9									
10	2356	X	743	-0-	-1613	-0-	21	1	705	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
11	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	51	1	1890	2	Y	46	35	1			14
							51	9									
12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	59	1	2326	2	Y	72	64	1			22
							79	9									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	32	1	1750	2	Y	53	54	1			21
							58	9									
*02	1848	N	1741	-0-	-107	-0-	29	1	1660	2	Y	47	48	1			20
							52	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

09	420	N	356	-0-	-64	-0-	10	1	344	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	9	1	315	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	390	N	241	-0-	-149	-0-	6	1	232	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	372	N	180	-0-	-192	-0-	4	1	174	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	310	N	140	-0-	-170	-0-	3	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	224	N	116	-0-	-108	-0-	2	1	114	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1966	-0-	-284	-0-	54	1	1884	2	Y	25	28	1			7
							28	9									
10	2294	X	1630	-0-	-664	-0-	46	1	1561	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
11	2220	X	1710	-0-	-510	-0-	44	1	1636	2	Y	27	23	1			8
							30	9									
12	2294	X	1581	-0-	-713	-0-	38	1	1508	2	Y	32	30	1			10
							35	9									
01	2294	X	1856	-0-	-438	-0-	33	1	1784	2	Y	35	31	1			14
							39	9									
*02	1848	X	1569	-0-	-279	-0-	26	1	1511	2	Y	29	31	1			12
							32	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2017	-0-	-443	-0-	56	1	1938	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
10	2542	X	1847	-0-	-695	-0-	52	1	1776	2	Y	17	18	0			7
							19	9									
11	2280	X	1942	-0-	-338	-0-	51	1	1871	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
12	2356	X	1741	-0-	-615	-0-	46	1	1669	2	Y	24	19	1			11
							26	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	136	1	1844	2	Y	44	47	1			8
							48	9									
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	128	1	1827	2	Y	37	37	1			8
							41	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1352	-0-	-868	-0-	37	1	1304	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
10	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	44	1	1500	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1980	N	1447	-0-	-533	-0-	38	1	1396	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	29	1	1137	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	26	1	1386	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
*02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	23	1	1347	2	Y	12	13	1			5
							13	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	84	1	2917	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
10	3255	X	2276	-0-	-979	-0-	65	1	2201	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	85	1	3162	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
12	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	65	1	2563	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
01	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	53	1	2901	2	Y	17	15	1			7
							19	9									
*02	3052	X	2598	-0-	-454	-0-	44	1	2539	2	Y	14	15	1			6
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2276	-0-	-514	-0-	63	1	2209	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	67	1	2263	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2640	N	2282	-0-	-358	-0-	60	1	2219	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	68	1	2663	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	51	1	2778	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	41	1	2348	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	2638	-0-	-1172	-0-	74	1	2564	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	96	1	3270	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3449	-0-	-1	-0-	91	1	3358	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2427	-0-	-1138	-0-	65	1	2362	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	1648	-0-	-1731	-0-	113	1	1535	2	Y	-0-					-0-
*02	3220	X	3147	-0-	-73	-0-	206	1	2941	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	286	-0-	-554	-0-	282	2	4	9	Y	4					35
10	837	N	265	-0-	-572	-0-	259	2	6	9	Y	5					40
11	1050	N	111	-0-	-939	-0-	103	2	8	9	Y	7	22	1			25
12	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					25
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					25
02	112	N	11	-0-	-101	-0-	11	2			Y	-0-	16	1			9

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 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
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	14	1	472	2	Y	23	19	1			9
							25	9									
10	589	N	337	-0-	-252	-0-	9	1	308	2	Y	18	19	0			8
							20	9									
11	540	N	285	-0-	-255	-0-	7	1	261	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
12	527	N	408	-0-	-119	-0-	10	1	369	2	Y	26	19	1			12
							29	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	42	46	1			8
							46	9									
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	Y	39	38	1			9
							43	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	130	1	4513	2	Y	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	88	1	2986	2	Y	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	92	1	3409	2	Y	-0-					-0-
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	122	1	4812	2	Y	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	79	1	4274	2	Y	-0-					-0-
*02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	71	1	4089	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	951	-0-		-39	-0-	26	1	916	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
10	1054	N	901	-0-		-153	-0-	25	1	866	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
11	1050	N	991	-0-		-59	-0-	26	1	954	2	Y	10	9	1			3
								11	9									
12	992	N	909	-0-		-83	-0-	22	1	873	2	Y	13	12	1			4
								14	9									
01	899	N	825	-0-		-74	-0-	15	1	799	2	Y	10	10	1			4
								11	9									
*02	924	N	844	-0-		-80	-0-	14	1	819	2	Y	10	10	1			4
								11	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2405	-0-		-85	-0-	67	1	2332	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
10	2666	N	2321	-0-		-345	-0-	66	1	2248	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
11	2580	N	2389	-0-		-191	-0-	63	1	2319	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
12	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-	64	1	2538	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
01	2325	N	1643	-0-		-682	-0-	30	1	1607	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
*02	2240	N	1877	-0-		-363	-0-	32	1	1839	2	Y	5	5	1			2
								6	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1485	X	1485	-0-		-0-	-0-	41	1	1440	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
10	1402	X	1402	-0-		-0-	-0-	40	1	1356	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	1372	X	1372	-0-		-0-	-0-	36	1	1329	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
12	1395	N	1308	-0-		-87	-0-	32	1	1269	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
01	1395	N	1235	-0-		-160	-0-	22	1	1205	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
*02	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	22	1	1247	2	Y	6	6	1			3
								7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	1833	-0-		-1287	-0-	51	1	1780	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	3224	X	1779	-0-		-1445	-0-	51	1	1727	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
11	3120	X	1945	-0-		-1175	-0-	51	1	1891	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
12	2976	X	2739	-0-		-237	-0-	68	1	2667	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	3263	X	3263	-0-		-0-	-0-	59	1	3198	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
*02	2800	X	2800	-0-		-0-	-0-	48	1	2748	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	40	1			25
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					25
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			13

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

09	330	N	321	-0-	-9	-0-	9	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	2	Y	-0-					-0-
*02	336	N	315	-0-	-21	-0-	5	1	310	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

09	990	N	806	-0-	-184	-0-	22	1	776	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	1023	N	866	-0-	-157	-0-	25	1	833	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	36	1	1338	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	16	1	851	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
*02	924	N	766	-0-	-158	-0-	13	1	742	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

09	810	N	691	-0-	-119	-0-	19	1	664	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	806	N	678	-0-	-128	-0-	19	1	653	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	20	1	733	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	56	1	764	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	461	-0-	-439	-0-	13	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	448	-0-	-358	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	720	-0-	-120	-0-	19	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	185	-0-	-280	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	2	Y	-0-					-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	14	1	809	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

09	360	N	299	-0-	-61	-0-	8	1	288	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	8	1	275	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	8	1	279	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	7	1	293	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	280	N	258	-0-	-22	-0-	4	1	251	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

09	960	N	496	-0-	-464	-0-	13	1	468	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	589	N	461	-0-	-128	-0-	13	1	436	2	Y	11	11	0			5
							12	9									
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	13	1	474	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	13	1	490	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	23	23	1			5
							25	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

09	4830	X	4394	-0-	-436	-0-	122	1	4230	2	Y	38	41	1			10
							42	9									
10	4991	X	3990	-0-	-1001	-0-	113	1	3838	2	Y	35	38	1			7
							39	9									
11	4830	X	4217	-0-	-613	-0-	110	1	4059	2	Y	44	37	1			14
							48	9									
12	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	114	1	4480	2	Y	55	52	1			17
							61	9									
01	4867	X	4398	-0-	-469	-0-	78	1	4259	2	Y	55	50	1			22
							61	9									
*02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	72	1	4175	2	Y	54	53	1			23
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1860	N	1750	-0-		-110	-0-	48	1	1660	2	Y	38	41	1			10
								42	9									
10	1922	N	1638	-0-		-284	-0-	46	1	1552	2	Y	36	39	1			7
								40	9									
11	2017	N	2017	-0-		-0-	-0-	52	1	1908	2	Y	52	43	1			16
								57	9									
12	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	48	1	1745	2	Y	61	58	1			19
								67	9									
01	2237	N	2237	-0-		-0-	-0-	149	1	2014	2	Y	67	59	1			27
								74	9									
*02	1876	N	1776	-0-		-100	-0-	113	1	1608	2	Y	50	56	1			21
								55	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. GAS	(I) 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	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-	48	1	1658	2	Y	11	9	1			4
								12	9									
10	2139	N	1453	-0-		-686	-0-	41	1	1402	2	Y	9	9	0			4
								10	9									
11	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	43	1	1593	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
12	1767	N	1532	-0-		-235	-0-	40	1	1479	2	Y	12	10	1			5
								13	9									
01	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	111	1	1505	2	Y	20	21	1			4
								22	9									
*02	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	118	1	1682	2	Y	17	17	1			4
								19	9									

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1080	N	995	-0-		-85	-0-	28	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	930	-0-		-217	-0-	27	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	32	1	1172	2	Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	29	1	1156	2	Y	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	20	1	1072	2	Y	-0-					-0-
*02	1120	N	1024	-0-		-96	-0-	17	1	1007	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	480	N	459	-0-		-21	-0-	13	1	443	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	496	N	428	-0-		-68	-0-	12	1	414	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
11	480	N	295	-0-		-185	-0-	8	1	285	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	465	N	372	-0-		-93	-0-	9	1	360	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	434	N	353	-0-		-81	-0-	6	1	344	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
*02	350	N	350	-0-		-0-	-0-	6	1	341	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	689	-0-		-61	-0-	19 17	1 9	653	2	Y	15	16	1			4
10	775	N	669	-0-		-106	-0-	19 17	1 9	633	2	Y	15	16	1			3
11	750	N	696	-0-		-54	-0-	18 20	1 9	658	2	Y	18	15	1			6
12	745	N	745	-0-		-0-	-0-	19 25	1 9	701	2	Y	23	22	1			7
01	889	N	889	-0-		-0-	-0-	59 31	1 9	799	2	Y	28	24	1			11
*02	737	N	737	-0-		-0-	-0-	47 23	1 9	667	2	Y	21	23	1			9

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	30 4	1 9	1040	2	Y	4	5	1			1
10	1023	N	964	-0-		-59	-0-	27 4	1 9	933	2	Y	4	4	1			1
11	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	26 6	1 9	973	2	Y	5	4	1			2
12	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	27 7	1 9	1047	2	Y	6	6	1			2
01	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	18 8	1 9	997	2	Y	7	6	1			3
*02	924	N	835	-0-		-89	-0-	14 4	1 9	817	2	Y	4	5	1			2

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	853	N	853	-0-		-0-	-0-	23 24	1 9	806	2	Y	22	23	1			6
10	899	N	892	-0-		-7	-0-	25 24	1 9	843	2	Y	22	24	1			4
11	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	39 51	1 9	1453	2	Y	46	36	1			14
12	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	29 50	1 9	1124	2	Y	45	45	1			14
01	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	21 50	1 9	1160	2	Y	45	41	1			18
*02	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	28 65	1 9	1599	2	Y	59	52	1			25

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1093	-0-		-137	-0-	31	1	1062	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	957	-0-		-345	-0-	27	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	32	1	1196	2	Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	34	1	1322	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	21	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*02	1148	N	1113	-0-		-35	-0-	19	1	1094	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	868	-0-		-62	-0-	24	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	763	-0-		-198	-0-	22	1	741	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	914	-0-		-16	-0-	24	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	886	-0-		-13	-0-	22	1	864	2	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-		-0-	-0-	17	1	948	2	Y	-0-					-0-
*02	840	N	776	-0-		-64	-0-	13	1	763	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	39	1	1347	2	Y	28	30	1			8
							31	9									
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	62	1	2090	2	Y	40	40	1			8
							44	9									
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	37	1	1378	2	Y	33	31	1			10
							36	9									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	37	1	1476	2	Y	46	42	1			14
							51	9									
01	2201	N	1348	-0-	-853	-0-	24	1	1281	2	Y	39	37	1			16
							43	9									
*02	1344	N	1235	-0-	-109	-0-	20	1	1179	2	Y	33	35	1			14
							36	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1041	-0-	-385	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	918	-0-	-632	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1219	-0-	-125	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	32	1	1085	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	29	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	32	1	1242	2	Y	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	22	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	20	1	1126	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	447	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	438	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	8	1	456	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	Y	-0-	1	1			-0-

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	71	1	2483	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	66	1	2226	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	70	1	2593	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	70	1	2748	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	47	1	2569	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	42	1	2423	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	14	1	484	2	Y	34	29	1			13
							37	9									
10	620	N	484	-0-	-136	-0-	13	1	441	2	Y	27	29	0			11
							30	9									
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	14	1	530	2	Y	29	30	1			10
							32	9									
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	14	1	498	2	Y	39	31	1			18
							43	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	Y	69	74	1			13
							76	9									
*02	532	N	524	-0-	-8	-0-	30	1	430	2	Y	58	58	1			13
							64	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	12	1	419	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	12	1	397	2	Y	10	10	0			4
							11	9									
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	12	1	445	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	12	1	438	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	549	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	20	20	1			4
							22	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	1271	-0-	-1369	-0-	35	1	1233	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2697	N	1293	-0-	-1404	-0-	37	1	1252	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
11	1800	N	1188	-0-	-612	-0-	31	1	1154	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	48	1	1885	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	35	1	1902	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	12	1	424	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	14	1	464	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	12	1	456	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	465	N	330	-0-	-135	-0-	8	1	315	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	4	1	204	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*02	448	N	177	-0-	-271	-0-	3	1	171	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1217	-0-	-223	-0-	34	1	1180	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1488	N	1043	-0-	-445	-0-	30	1	1012	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	28	1	1053	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	29	1	1052	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	73	1	987	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1008	N	941	-0-	-67	-0-	62	1	876	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	27	1	943	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
10	775	N	665	-0-	-110	-0-	19	1	636	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	977	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	21	1	845	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	18	1	994	2	Y	20	18	1			8
							22	9									
*02	700	N	393	-0-	-307	-0-	7	1	377	2	Y	8	13	1			3
							9	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	57	1	1968	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	53	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	58	1	2137	2	Y	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	54	1	2134	2	Y	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	38	1	2085	2	Y	-0-					-0-
*02	2044	N	1732	-0-	-312	-0-	30	1	1702	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	36	1	1256	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	54	1	1821	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	34	1	1264	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	31	1	1233	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
01	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	22	1	1189	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
*02	1232	N	1094	-0-	-138	-0-	18	1	1063	2	Y	12	13	1			5
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1558	-0-	-542	-0-	43	1	1496	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
10	2077	X	1620	-0-	-457	-0-	46	1	1556	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
11	2010	X	1662	-0-	-348	-0-	43	1	1595	2	Y	22	18	1			7
							24	9									
12	1829	X	1643	-0-	-186	-0-	40	1	1574	2	Y	26	25	1			8
							29	9									
01	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	32	1	1736	2	Y	29	25	1			12
							32	9									
*02	1540	X	1500	-0-	-40	-0-	25	1	1452	2	Y	21	24	1			9
							23	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	51	1	1789	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	51	1	1729	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
11	3000	N	5513	-0-	2513	2513	143	1	5303	2	Y	61	45	1			19
							67	9									
12	3100	N	3648	-0-	548	3061	89	1	3503	2	Y	51	54	1			16
							56	9									
01	3100	N	990	-0-	-2110	951	18	1	957	2	Y	14	24	1			6
							15	9									
*02	2212	X	1122	-0-	-1090	-0-	19	1	1088	2	Y	14	14	1			6
							15	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	15	1	509	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	15	1	510	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	548	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	12	1	474	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	11	1	594	2	Y	30	26	1			12
							33	9									
*02	560	N	556	-0-	-4	-0-	9	1	521	2	Y	24	26	1			10
							26	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	19	1	661	2	Y	36	31	1			14
							40	9									
10	806	N	698	-0-	-108	-0-	19	1	648	2	Y	28	30	0			12
							31	9									
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	19	1	714	2	Y	30	32	1			10
							33	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	20	1	737	2	Y	42	33	1			19
							46	9									
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	Y	75	80	1			14
							83	9									
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	Y	62	62	1			14
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1339	-0-		-221	-0-	37	1	1280	2	Y	20	17	1			8
								22	9									
10	1550	N	1374	-0-		-176	-0-	39	1	1317	2	Y	16	17	0			7
								18	9									
11	1500	N	1456	-0-		-44	-0-	38	1	1399	2	Y	17	18	1			6
								19	9									
12	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	36	1	1334	2	Y	23	18	1			11
								25	9									
01	1830	N	1830	-0-		-0-	-0-	123	1	1661	2	Y	42	45	1			8
								46	9									
*02	1372	N	1302	-0-		-70	-0-	83	1	1180	2	Y	35	35	1			8
								39	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	990	N	941	-0-		-49	-0-	26	1	909	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
10	1054	N	913	-0-		-141	-0-	26	1	881	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	990	N	852	-0-		-138	-0-	22	1	823	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
12	961	N	951	-0-		-10	-0-	23	1	920	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
01	911	N	911	-0-		-0-	-0-	16	1	886	2	Y	8	7	1			3
								9	9									
*02	885	N	885	-0-		-0-	-0-	15	1	862	2	Y	7	7	1			3
								8	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	50	1	1718	2	Y	13	11	1			5
								14	9									
10	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	32	1	1081	2	Y	9	10	0			4
								10	9									
11	2262	N	2262	-0-		-0-	-0-	59	1	2191	2	Y	11	11	1			4
								12	9									
12	1829	N	1640	-0-		-189	-0-	43	1	1583	2	Y	13	11	1			6
								14	9									
01	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	87	1	1186	2	Y	26	27	1			5
								29	9									
*02	2072	N	1094	-0-		-978	-0-	70	1	1001	2	Y	21	21	1			5
								23	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2223	N	2223	-0-		-0-	-0-	61	1	2134	2	Y	25	27	1			7
								28	9									
10	2022	N	2022	-0-		-0-	-0-	57	1	1941	2	Y	22	25	1			4
								24	9									
11	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	54	1	1990	2	Y	29	24	1			9
								32	9									
12	2365	N	2365	-0-		-0-	-0-	57	1	2265	2	Y	39	36	1			12
								43	9									
01	2209	N	2209	-0-		-0-	-0-	39	1	2129	2	Y	37	34	1			15
								41	9									
*02	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	35	1	2043	2	Y	33	34	1			14
								36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	735	-0-		-105	-0-	20	1	691	2	Y	22	24	1			6
								24	9									
10	775	N	694	-0-		-81	-0-	19	1	652	2	Y	21	23	1			4
								23	9									
11	780	N	736	-0-		-44	-0-	19	1	688	2	Y	26	22	1			8
								29	9									
12	848	N	848	-0-		-0-	-0-	20	1	786	2	Y	38	34	1			12
								42	9									
01	907	N	907	-0-		-0-	-0-	16	1	847	2	Y	40	36	1			16
								44	9									
*02	700	N	686	-0-		-14	-0-	11	1	644	2	Y	28	32	1			12
								31	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

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-

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

09	1740	N	1407	-0-		-333	-0-	39	1	1360	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
10	1612	N	1278	-0-		-334	-0-	36	1	1234	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
11	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	47	1	1743	2	Y	12	9	1			4
								13	9									
12	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	37	1	1460	2	Y	12	12	1			4
								13	9									
01	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	29	1	1582	2	Y	12	11	1			5
								13	9									
*02	1624	N	1351	-0-		-273	-0-	23	1	1317	2	Y	10	11	1			4
								11	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

09	3307	X	3307	-0-		-0-	-0-	92	1	3215	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2095	-0-		-478	-0-	60	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2030	-0-		-460	-0-	53	1	1977	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2196	-0-		-377	-0-	54	1	2142	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2326	-0-		-247	-0-	42	1	2284	2	Y	-0-					-0-
*02	2324	X	2067	-0-		-257	-0-	35	1	2032	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

09	2640	N	2410	-0-		-230	-0-	67	1	2341	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	2759	N	2436	-0-		-323	-0-	70	1	2364	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
11	2920	N	2920	-0-		-0-	-0-	77	1	2841	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	2833	N	2833	-0-		-0-	-0-	75	1	2756	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	2627	N	2627	-0-		-0-	-0-	180	1	2441	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
*02	2520	N	2373	-0-		-147	-0-	155	1	2214	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

09	1080	N	832	-0-	-248	-0-	22	1	774	2	Y	33	36	1			9
							36	9									
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	47	1	1591	2	Y	65	61	1			13
							72	9									
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	1028	2	Y	51	48	1			16
							56	9									
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	20	1	793	2	Y	49	50	1			15
							54	9									
01	1519	N	758	-0-	-761	-0-	13	1	698	2	Y	43	41	1			17
							47	9									
*02	1036	N	802	-0-	-234	-0-	13	1	743	2	Y	42	41	1			18
							46	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	9	1	297	2	Y	16	17	0			7
							18	9									
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	8	1	314	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	Y	23	18	1			11
							25	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	41	44	1			8
							45	9									
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	Y	34	34	1			8
							37	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

09	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	31	1	1069	2	Y	59	62	1			16
							65	9									
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	30	1	1018	2	Y	55	60	1			11
							61	9									
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	Y	71	60	1			22
							78	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1094	2	Y	89	84	1			27
							98	9									
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	81	1	1103	2	Y	89	80	1			36
							98	9									
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	73	1	1033	2	Y	76	79	1			33
							84	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1460	-0-		-730	-0-		40	1	1403	2	Y	15	15	1			4
									17	9									
10	1798	N	1098	-0-		-700	-0-		31	1	1056	2	Y	10	12	1			2
									11	9									
11	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-		47	1	1750	2	Y	20	16	1			6
									22	9									
12	1519	N	1352	-0-		-167	-0-		33	1	1297	2	Y	20	20	1			6
									22	9									
01	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-		25	1	1373	2	Y	20	18	1			8
									22	9									
*02	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-		30	1	1735	2	Y	24	22	1			10
									26	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	383	N	383	-0-		-0-	-0-		11	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-		-0-	-0-		13	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-		-0-	-0-		7	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-		-48	-0-		9	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-		-48	-0-		27	1	359	2	Y	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-		-0-	-0-		28	1	393	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1530	N	1524	-0-		-6	-0-		42	1	1457	2	Y	23	26	1			6
									25	9									
10	1829	N	1554	-0-		-275	-0-		44	1	1485	2	Y	23	25	1			4
									25	9									
11	1770	N	1674	-0-		-96	-0-		43	1	1598	2	Y	30	25	1			9
									33	9									
12	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-		43	1	1702	2	Y	40	37	1			12
									44	9									
01	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-		33	1	1804	2	Y	42	37	1			17
									46	9									
*02	1568	N	1468	-0-		-100	-0-		24	1	1411	2	Y	30	34	1			13
									33	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	819	N	819	-0-		-0-	-0-		23	1	787	2	Y	8	7	1			3
									9	9									
10	775	N	678	-0-		-97	-0-		19	1	652	2	Y	6	6	0			3
									7	9									
11	780	N	760	-0-		-20	-0-		20	1	733	2	Y	6	7	1			2
									7	9									
12	837	N	765	-0-		-72	-0-		20	1	735	2	Y	9	7	1			4
									10	9									
01	781	N	781	-0-		-0-	-0-		52	1	711	2	Y	16	17	1			3
									18	9									
*02	760	N	760	-0-		-0-	-0-		49	1	697	2	Y	13	13	1			3
									14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1576	-0-		-674	-0-		43	1	1512	2	Y	19	21	1			5
									21	9									
10	2325	N	1361	-0-		-964	-0-		38	1	1305	2	Y	16	18	1			3
									18	9									
11	1830	N	1130	-0-		-700	-0-		29	1	1083	2	Y	16	14	1			5
									18	9									
12	1643	N	1099	-0-		-544	-0-		27	1	1050	2	Y	20	19	1			6
									22	9									
01	1364	N	1308	-0-		-56	-0-		23	1	1257	2	Y	25	21	1			10
									28	9									
*02	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-		24	1	1375	2	Y	23	23	1			10
									25	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-		35	1	1224	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	998	-0-		-242	-0-		29	1	969	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	757	-0-		-443	-0-		20	1	737	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1201	-0-		-39	-0-		30	1	1171	2	Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-		22	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*02	784	N	784	-0-		-0-	-0-		13	1	771	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-		58	1	2004	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1535	-0-		-77	-0-		44	1	1491	2	Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-		49	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-		-0-	-0-		55	1	2161	2	Y	-0-					-0-
01	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-		37	1	2015	2	Y	-0-					-0-
*02	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-		27	1	1544	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2738	-0-		-22	-0-		75	1	2594	2	Y	63	67	1			17
									69	9									
10	2821	N	2634	-0-		-187	-0-		73	1	2494	2	Y	61	66	1			12
									67	9									
11	2790	N	1812	-0-		-978	-0-		46	1	1712	2	Y	49	46	1			15
									54	9									
12	2821	N	1925	-0-		-896	-0-		46	1	1806	2	Y	66	61	1			20
									73	9									
01	2635	N	1870	-0-		-765	-0-		32	1	1766	2	Y	65	59	1			26
									72	9									
*02	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-		28	1	1616	2	Y	54	57	1			23
									59	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1362	-0-		-108	-0-		38	1	1321	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
10	1209	N	1083	-0-		-126	-0-		31	1	1051	2	Y	1	2	0			-0-
									1	9									
11	1500	N	1113	-0-		-387	-0-		29	1	1081	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
12	1395	N	1246	-0-		-149	-0-		31	1	1212	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
01	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-		23	1	1266	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
*02	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-		22	1	1276	2	Y	3	3	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	X	733	-0-	-137	-0-	20	1	711	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	41	1	1396	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	2010	X	694	-0-	-1316	-0-	18	1	674	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	37	1	1363	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1426	N	533	-0-	-893	-0-	36	1	490	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	644	N	327	-0-	-317	-0-	21	1	299	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	57	1	1990	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1735	-0-	-652	-0-	50	1	1685	2	Y	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	57	1	2104	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	41	1	1632	2	Y	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	41	1	2215	2	Y	-0-					-0-
*02	2016	N	1759	-0-	-257	-0-	30	1	1729	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	31	1	1085	2	Y	52	57	1			14
							57	9									
10	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	30	1	1026	2	Y	48	53	1			9
							53	9									
11	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	28	1	1052	2	Y	61	51	1			19
							67	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	29	1	1161	2	Y	84	77	1			26
							92	9									
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	21	1	1122	2	Y	80	74	1			32
							88	9									
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	18	1	1034	2	Y	68	71	1			29
							75	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	29	1	1008	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	1705	N	612	-0-	-1093	-0-	17	1	591	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	36	1	1323	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	44	1	1591	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	90	1	1218	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*02	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	65	1	930	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	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
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	Y	1					11
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	Y	4					15
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1097	2	3	9	Y	3	8	1			10
12	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1151	2	1	9	Y	1					11
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1260	2	3	9	Y	3					14
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	Y	1	9	1			6

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
09	2400	N	2225	-0-	-175	-0-	61	1	2128	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
10	2449	N	2087	-0-	-362	-0-	59	1	1995	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
11	2370	N	2260	-0-	-110	-0-	58	1	2159	2	Y	39	33	1			12
							43	9									
12	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	54	1	2125	2	Y	48	45	1			15
							53	9									
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	40	1	2163	2	Y	49	44	1			20
							54	9									
*02	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	33	1	1877	2	Y	38	42	1			16
							42	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
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	19	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	17	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	23	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	14	1	748	2	Y	-0-					-0-
*02	728	N	637	-0-	-91	-0-	11	1	626	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
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	17	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	19	1	746	2	Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	12	1	671	2	Y	-0-					-0-
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	586	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
09	1080	N	831	-0-	-249	-0-	23	1	804	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1147	N	815	-0-	-332	-0-	23	1	789	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	29	1	1082	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	27	1	1075	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	25	1	1338	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	19	1	1075	2	Y	6	7	1			2
							7	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
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	160	1	5570	2	Y	36	38	1			10
							40	9									
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	139	1	4718	2	Y	30	34	1			6
							33	9									
11	4560	X	3619	-0-	-941	-0-	94	1	3495	2	Y	27	25	1			8
							30	9									
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	145	1	5724	2	Y	49	42	1			15
							54	9									
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	103	1	5582	2	Y	52	46	1			21
							57	9									
*02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	98	1	5673	2	Y	49	49	1			21
							54	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	633	-0-	-142	-0-	18	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	16	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	18	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					-0-
*02	588	N	470	-0-	-118	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	8	1	271	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	8	1	256	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	18	1	681	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	18	1	725	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
*02	588	N	297	-0-	-291	-0-	5	1	284	2	Y	7	8	1			3
							8	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	496	-0-	-164	-0-	13	1	470	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	651	N	497	-0-	-154	-0-	14	1	470	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	13	1	499	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	12	1	456	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	8	1	438	2	Y	17	15	1			7
							19	9									
*02	504	N	435	-0-	-69	-0-	7	1	413	2	Y	14	15	1			6
							15	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	900	N	870	-0-		-30	-0-		24	1	829	2	Y	15	16	1			4
									17	9									
10	868	N	768	-0-		-100	-0-		22	1	731	2	Y	14	15	1			3
									15	9									
11	976	N	976	-0-		-0-	-0-		25	1	930	2	Y	19	16	1			6
									21	9									
12	932	N	932	-0-		-0-	-0-		22	1	884	2	Y	24	23	1			7
									26	9									
01	905	N	905	-0-		-0-	-0-		16	1	864	2	Y	23	21	1			9
									25	9									
*02	924	N	797	-0-		-127	-0-		13	1	763	2	Y	19	20	1			8
									21	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1530	N	1310	-0-		-220	-0-		36	1	1261	2	Y	12	14	1			3
									13	9									
10	1581	N	1075	-0-		-506	-0-		30	1	1033	2	Y	11	12	1			2
									12	9									
11	1500	N	1261	-0-		-239	-0-		33	1	1213	2	Y	14	12	1			4
									15	9									
12	1364	N	1153	-0-		-211	-0-		28	1	1106	2	Y	17	16	1			5
									19	9									
01	1085	N	931	-0-		-154	-0-		17	1	900	2	Y	13	13	1			5
									14	9									
*02	1176	N	908	-0-		-268	-0-		15	1	880	2	Y	12	12	1			5
									13	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	540	N	416	-0-		-124	-0-		11	1	387	2	Y	16	14	1			6
									18	9									
10	558	N	390	-0-		-168	-0-		11	1	364	2	Y	14	14	0			6
									15	9									
11	540	N	456	-0-		-84	-0-		12	1	429	2	Y	14	15	1			5
									15	9									
12	554	N	554	-0-		-0-	-0-		14	1	519	2	Y	19	15	1			9
									21	9									
01	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-		79	1	1073	2	Y	34	37	1			6
									37	9									
*02	420	N	418	-0-		-2	-0-		25	1	362	2	Y	28	28	1			6
									31	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1314	N	1314	-0-		-0-	-0-	1314	2		Y	-0-			-0-
10	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	1109	2		Y	-0-			-0-
11	898	N	898	-0-		-0-	-0-	898	2		Y	-0-			-0-
12	934	N	934	-0-		-0-	-0-	934	2		Y	-0-			-0-
01	929	N	929	-0-		-0-	-0-	929	2		Y	-0-			-0-
02	912	N	912	-0-		-0-	-0-	912	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	296	2	1	9	Y	1	39	1			30
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	292	2	65	9	Y	59	48	1			41
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	285	2	21	9	Y	19					60
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					60
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	315	2	52	9	Y	47	53	1			54
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	269	2	21	9	Y	19	41	1			32

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	934	-0-	-356	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	980	-0-	-370	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	34	1	1177	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	33	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	31	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	31	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	23	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	18	1	1034	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

09	270	N	224	-0-	-46	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	Y	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

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

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

09	3000	N	16406	-0-	13406	13406	451	1	15680	2	Y	250	182	1			68
							275	9									
10	3100	N	24601	-0-	21501	34907	692	1	23499	2	Y	373	369	1			72
							410	9									
11	3000	N	1817	-0-	-1183	33724	47	1	1734	2	Y	33	95	1			10
							36	9									
12	33739	X	15	-0-	-33724	-0-	15	2			Y	-0-	10	1			-0-
01	2511	X	34	-0-	-2477	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

09	990	N	890	-0-	-100	-0-	25	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	901	-0-	-122	-0-	26	1	875	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	24	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	17	1	899	2	Y	-0-					-0-
*02	868	N	844	-0-	-24	-0-	14	1	830	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

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

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. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	7	1	235	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	360	N	238	-0-	-122	-0-	6	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	540	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	8	1	435	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	8	1	476	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	711	-0-	-1419	-0-	20	1	684	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	1643	N	327	-0-	-1316	-0-	9	1	315	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1560	N	595	-0-	-965	-0-	15	1	573	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	18	1	700	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	456	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	25	1	1449	2	Y	17	12	1			7
							19	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	10	1	523	2	Y	-0-					-0-
*02	252	N	68	-0-	-184	-0-	1	1	67	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. (I) GAS 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	210	N	186	-0-	-24	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1173	-0-	-594	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	843	-0-	-924	-0-	15	1	828	2	Y	-0-					-0-
*02	1596	N	341	-0-	-1255	-0-	6	1	335	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
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2382	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	2520	N	1406	-0-	-1114	-0-	1405	2	1	9	Y	1					2
12	2976	N	1587	-0-	-1389	-0-	1587	2			Y	-0-					2
01	2387	N	1673	-0-	-714	-0-	30	1	1641	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	26	1	1508	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

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
09	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	2594	2	9	9	Y	8	7	1			13
10	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	2657	2	12	9	Y	11	16	1			8
11	2640	N	2520	-0-	-120	-0-	2519	2	1	9	Y	1					9
12	2697	N	2452	-0-	-245	-0-	2452	2			Y	-0-					9
01	2666	N	2420	-0-	-246	-0-	43	1	2358	2	Y	17	24	1			2
							19	9									
*02	2352	N	2275	-0-	-77	-0-	38	1	2215	2	Y	20	16	1			6
							22	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	6	1			4
10	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2588	-0-	-22	-0-	2585	2	3	9	Y	3	3	1			5
10	2697	N	2664	-0-	-33	-0-	2660	2	4	9	Y	4	6	1			3
11	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	2519	2	1	9	Y	1					4
12	2666	N	2315	-0-	-351	-0-	2315	2			Y	-0-					4
01	2666	N	2059	-0-	-607	-0-	37	1	2014	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
*02	2352	N	2104	-0-	-248	-0-	36	1	2062	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	58	-0-	-722	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3691	-0-	591	591	67	1	3624	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3401	-0-	601	1192	58	1	3343	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	55	1	1921	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	50	1	1683	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	56	1	2068	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	49	1	1920	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	37	1	2007	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
*02	1960	N	1870	-0-	-90	-0-	32	1	1825	2	Y	12	13	1			5
							13	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1217	2	17	9	Y	15	13	1			24
10	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1226	2	23	9	Y	21	30	1			15
11	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1095	2	1	9	Y	1					16
12	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					16
01	1240	N	991	-0-	-249	-0-	17	1	939	2	Y	32	44	1			4
							35	9									
*02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	15	1	850	2	Y	34	28	1			10
							37	9									

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
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	68	1	2361	2	Y	-0-					-0-
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	62	1	2098	2	Y	-0-					-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	74	1	2734	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3261	-0-	161	161	81	1	3180	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3061	-0-	-39	122	55	1	3006	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2708	-0-	-92	30	46	1	2662	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	49	1	1713	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	52	1	1752	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2640	N	1882	-0-	-758	-0-	49	1	1829	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	64	1	2535	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	31	1	1674	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	46	1	2638	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	11	1	380	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	11	1	393	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	11	1	392	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*02	392	N	372	-0-	-20	-0-	24	1	341	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 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
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3321	2	11	9	Y	10					17
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3538	2	10	9	Y	9	17	1			9
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3236	2	12	9	Y	11					20
12	3441	X	2643	-0-	-798	-0-	2631	2	12	9	Y	11	18	1			13
01	3534	X	3318	-0-	-216	-0-	227	1	3079	2	Y	11	22	1			2
							12	9									
*02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	221	1	3150	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1973	-0-	-187	-0-	55	1	1904	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
10	2480	N	1932	-0-	-548	-0-	55	1	1866	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
11	2550	N	2050	-0-	-500	-0-	54	1	1983	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	58	1	2123	2	Y	17	13	1			8
							19	9									
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	155	1	2099	2	Y	26	29	1			5
							29	9									
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	144	1	2052	2	Y	23	23	1			5
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	2970	2	2	9	Y	2					7
10	3472	X	2886	-0-	-586	-0-	2884	2	2	9	Y	2					9
11	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	3276	2	3	9	Y	3					12
12	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	3151	2	2	9	Y	2	11	1			3
01	3441	X	3006	-0-	-435	-0-	206	1	2793	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
*02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	209	1	2982	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	165	1	2245	2	Y	-0-					-0-
*02	1960	N	1944	-0-	-16	-0-	128	1	1816	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	342	2	1	9	Y	1					3
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					3
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	315	2	2	9	Y	2					5
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-	4	1			1
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3193	2	65	9	Y	59	142	1			86
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					86
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3374	2	28	9	Y	25					111
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2337	2	110	9	Y	100					211
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3125	2	162	9	Y	147					358
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3316	2	6	9	Y	5	169	1			194

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
09	2250	X	1597	-0-	-653	-0-	44	1	1536	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
10	2325	X	1491	-0-	-834	-0-	42	1	1434	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	39	1	1456	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	39	1	1545	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	33	1	1774	2	Y	25	22	1			10
							28	9									
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	27	1	1544	2	Y	21	22	1			9
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	350	2	9	9	Y	8	7	1			12
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	345	2	15	9	Y	14	17	1			9
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	Y	1					10
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					10
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	463	2	Y	11	19	1			2
							12	9									
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	7	1	425	2	Y	24	20	1			6
							26	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
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-	2	1			1
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					3
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					3
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	6	1	304	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
*02	308	N	292	-0-	-16	-0-	5	1	283	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

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
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1371	2	7	9	Y	6	6	1			10
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1357	2	10	9	Y	9	13	1			6
11	1380	N	985	-0-	-395	-0-	984	2	1	9	Y	1					7
12	1426	N	1001	-0-	-425	-0-	1001	2			Y	-0-					7
01	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	18	1	997	2	Y	14	19	1			2
							15	9									
*02	924	N	863	-0-	-61	-0-	15	1	836	2	Y	11	9	1			4
							12	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	59	1	2060	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	2139	X	1529	-0-	-610	-0-	44	1	1479	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	2070	X	1443	-0-	-627	-0-	38	1	1398	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	2139	X	1676	-0-	-463	-0-	41	1	1625	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	2139	X	1382	-0-	-757	-0-	25	1	1349	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	25	1	1425	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1746	-0-	-204	-0-	48	1	1686	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
10	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	47	1	1582	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	29	1	1089	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
12	1798	N	957	-0-	-841	-0-	23	1	924	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	24	1	1331	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	23	1	1326	2	Y	12	12	1			5
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3222	2	30	9	Y	27	23	1			42
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3312	2	40	9	Y	36	52	1			26
11	3270	X	2869	-0-	-401	-0-	2867	2	2	9	Y	2					28
12	3379	X	2904	-0-	-475	-0-	2904	2			Y	-0-					28
01	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	51	1	2793	2	Y	57	78	1			7
							63	9									
*02	3024	X	2065	-0-	-959	-0-	34	1	1967	2	Y	58	47	1			18
							64	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. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2159	-0-	-391	-0-	59	1	2065	2	Y	32	32	1			9
							35	9									
10	2635	N	2294	-0-	-341	-0-	65	1	2194	2	Y	32	29	0	6	1	6
							35	9									
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	61	1	2244	2	Y	41	34	1			13
							45	9									
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	60	1	2360	2	Y	54	50	1			17
							59	9									
01	2294	N	1042	-0-	-1252	-0-	18	1	1000	2	Y	22	30	1			9
							24	9									
*02	2184	N	1708	-0-	-476	-0-	28	1	1643	2	Y	34	29	1			14
							37	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	576	2	51	9	Y	46	40	1			72
10	775	N	657	-0-	-118	-0-	590	2	67	9	Y	61	89	1			44
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	560	2	4	9	Y	4					48
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					48
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	Y	98	134	1			12
							108	9									
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	111	91	1			32
							122	9									

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1632	-0-	-648	-0-	43	1	1509	2	Y	73	62	1			28
							80	9									
10	1860	X	1559	-0-	-301	-0-	43	1	1454	2	Y	56	60	0			24
							62	9									
11	1770	X	1299	-0-	-471	-0-	32	1	1201	2	Y	60	63	1			21
							66	9									
12	1829	X	1286	-0-	-543	-0-	32	1	1165	2	Y	81	64	1			38
							89	9									
01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	141	1	1911	2	Y	147	157	1			28
							162	9									
*02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	156	1	2221	2	Y	120	121	1			27
							132	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2246	-0-	-154	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2320	-0-	-129	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2253	-0-	-147	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	185	1	2512	2	Y	-0-					-0-
*02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	155	1	2200	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2450	2	2	9	Y	2					4
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2701	2	74	9	Y	67	45	1			26
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2544	2	2	9	Y	2					28
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2475	2	11	9	Y	10	27	1			11
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	44	1	2420	2	Y	25	16	1			20
							28	9									
*02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	40	1	2303	2	Y	5	21	1			4
							6	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	1971	-0-	-571	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	40	1	2157	2	Y	-0-					-0-
*02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	39	1	2226	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	184	2	29	9	Y	26	17	1			10
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					10
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	10	1			4
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	3	1	180	2	Y	9	6	1			7
							10	9									
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	Y	2	8	1			1
							2	9									

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	2584	-0-	-1556	-0-	72	1	2511	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4278	X	3530	-0-	-748	-0-	101	1	3427	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	4140	X	3314	-0-	-826	-0-	87	1	3224	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4092	X	3982	-0-	-110	-0-	98	1	3881	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	61	1	3332	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	3192	X	2347	-0-	-845	-0-	40	1	2304	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "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
09	1770	N	1467	-0-	-303	-0-	40	1	1407	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
10	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	37	1	1246	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	41	1	1514	2	Y	25	20	1			8
							28	9									
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	35	1	1384	2	Y	28	27	1			9
							31	9									
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	27	1	1468	2	Y	29	26	1			12
							32	9									
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	28	1	1637	2	Y	30	29	1			13
							33	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
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2852	2	10	9	Y	9					23
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2988	2	20	9	Y	18	26	1			15
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2895	2	21	9	Y	19					34
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3215	2	26	9	Y	24	33	1			25
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	251	1	3409	2	Y	23	44	1			4
							25	9									
*02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	202	1	2881	2	Y	19	19	1			4
							21	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
09	2130	N	1340	-0-	-790	-0-	38	1	1302	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1089	-0-	-957	-0-	31	1	1058	2	Y	-0-					-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	50	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	60	1	2188	2	Y	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	124	1	1681	2	Y	-0-					-0-
*02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	127	1	1813	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
09	930	N	869	-0-	-61	-0-	851	2	18	9	Y	16					58
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	827	2	20	9	Y	18					76
11	900	N	724	-0-	-176	-0-	694	2	30	9	Y	27					103
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	769	2	22	9	Y	20	94	1			29
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	68	1	926	2	Y	59	77	1			11
							65	9									
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	62	1	885	2	Y	48	48	1			11
							53	9									

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
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2007	2	25	9	Y	23					40
10	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1943	2	22	9	Y	20	39	1			21
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1781	2	24	9	Y	22					43
12	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2060	2	30	9	Y	27	41	1			29
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	152	1	2060	2	Y	27	51	1			5
							30	9									
*02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	133	1	1896	2	Y	21	21	1			5
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2864	2	8	9	Y	7					20
10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3044	2	11	9	Y	10					30
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2792	2	19	9	Y	17	19	1			28
12	2759	N	2626	-0-	-133	-0-	2626	2			Y	-0-					28
01	2759	N	2623	-0-	-136	-0-	47	1	2567	2	Y	8	19	1			17
							9	9									
*02	2492	N	2012	-0-	-480	-0-	34	1	1965	2	Y	12	13	1			16
							13	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
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	67	1	3654	2	Y	-0-					-0-
*02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	60	1	3475	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
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
10	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	49	1	1658	2	Y	11	12	0			5
							12	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	50	1	1843	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	52	1	1914	2	Y	17	13	1			8
							19	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	140	1	1894	2	Y	30	32	1			6
							33	9									
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	127	1	1811	2	Y	25	25	1			6
							28	9									

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
09	3630	X	3439	-0-	-191	-0-	3398	2	41	9	Y	37					64
10	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	3527	2	35	9	Y	32	62	1			34
11	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	3035	2	34	9	Y	31					65
12	3565	X	2674	-0-	-891	-0-	2627	2	47	9	Y	43	63	1			45
01	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	200	1	2720	2	Y	41	79	1			7
							45	9									
*02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	219	1	3123	2	Y	35	34	1			8
							39	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
09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2237	2	10	9	Y	9					23
10	1860	X	1787	-0-	-73	-0-	1773	2	14	9	Y	13					36
11	1950	X	1325	-0-	-625	-0-	1311	2	14	9	Y	13	19	1			30
12	2325	X	1044	-0-	-1281	-0-	1044	2			Y	-0-					30
01	2325	X	1252	-0-	-1073	-0-	22	1	1220	2	Y	9	21	1			18
							10	9									
*02	2100	X	1147	-0-	-953	-0-	19	1	1121	2	Y	6	13	1			11
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5370	X	5312	-0-	-58	-0-	5306	2	6	9	Y	5					17
10	5549	X	5464	-0-	-85	-0-	5454	2	10	9	Y	9					26
11	5370	X	5179	-0-	-191	-0-	5162	2	17	9	Y	15	17	1			24
12	5549	X	5159	-0-	-390	-0-	5159	2			Y	-0-					24
01	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	94	1	5124	2	Y	7	16	1			15
							8	9									
*02	4956	X	4895	-0-	-61	-0-	83	1	4802	2	Y	9	11	1			13
							10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1702	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	48	1	1621	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
11	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	39	1	1447	2	Y	24	21	1			7
							26	9									
12	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	38	1	1515	2	Y	32	29	1			10
							35	9									
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	30	1	1650	2	Y	34	30	1			14
							37	9									
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	31	1	1781	2	Y	33	33	1			14
							36	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	391	-0-	-136	-0-	11	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	12	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	466	2	Y	-0-					-0-
*02	532	N	423	-0-	-109	-0-	7	1	416	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2149	-0-	-671	-0-	2147	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	2883	X	1868	-0-	-1015	-0-	1866	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					1
12	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	3043	2			Y	-0-					1
01	3193	X	2358	-0-	-835	-0-	43	1	2314	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	3192	X	2750	-0-	-442	-0-	47	1	2697	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	2286	2	12	9	Y	11					38
10	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	2351	2	12	9	Y	11					49
11	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2245	2	19	9	Y	17					66
12	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	2263	2	15	9	Y	14	61	1			19
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	165	1	2232	2	Y	38	50	1			7
							42	9									
*02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	164	1	2338	2	Y	31	31	1			7
							34	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2592	2	6	9	Y	5	4	1			7
10	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2622	2	6	9	Y	5	8	1			4
11	2670	X	2414	-0-	-256	-0-	2413	2	1	9	Y	1					5
12	2697	X	1475	-0-	-1222	-0-	1475	2			Y	-0-					5
01	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	43	1	2319	2	Y	8	12	1			1
							9	9									
*02	2436	X	1923	-0-	-513	-0-	33	1	1880	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	73	1	2525	2	Y	32	34	1			9
							35	9									
10	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	70	1	2370	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
11	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	72	1	2676	2	Y	41	34	1			13
							45	9									
12	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	69	1	2720	2	Y	45	44	1			14
							50	9									
01	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	46	1	2495	2	Y	45	41	1			18
							50	9									
*02	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	40	1	2318	2	Y	40	41	1			17
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2717	N	2357	-0-	-360	-0-	65	1	2269	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	61	1	2064	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	38	1	1412	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	49	1	1913	2	Y	25	22	1			8
							28	9									
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	49	1	2654	2	Y	35	29	1			14
							39	9									
*02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	43	1	2468	2	Y	30	31	1			13
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	15	1	526	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	15	1	512	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	2	Y	38	29	1			12
							42	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	34	1	1342	2	Y	55	50	1			17
							61	9									
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	11	1	620	2	Y	25	32	1			10
							28	9									
*02	532	N	416	-0-	-116	-0-	7	1	394	2	Y	14	18	1			6
							15	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	73	1	2541	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
10	2790	N	1710	-0-	-1080	-0-	48	1	1641	2	Y	19	22	1			4
							21	9									
11	2130	N	1817	-0-	-313	-0-	47	1	1746	2	Y	22	19	1			7
							24	9									
12	2728	N	1955	-0-	-773	-0-	48	1	1877	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	46	1	2519	2	Y	37	30	1			15
							41	9									
*02	1708	N	1230	-0-	-478	-0-	21	1	1192	2	Y	15	23	1			7
							17	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	71	1	2463	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2283	-0-	-445	-0-	65	1	2218	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2385	-0-	-255	-0-	63	1	2322	2	Y	-0-					-0-
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	68	1	2696	2	Y	-0-					-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	44	1	2407	2	Y	-0-					-0-
*02	2240	N	2077	-0-	-163	-0-	35	1	2042	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3204	2	2	9	Y	2					3
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3220	2	61	9	Y	55	37	1			21
11	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	3028	2	2	9	Y	2					23
12	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2956	2	9	9	Y	8	22	1			9
01	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	52	1	2840	2	Y	20	13	1			16
							22	9									
*02	2968	X	2500	-0-	-468	-0-	43	1	2453	2	Y	4	17	1			3
							4	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. (I) GAS 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	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	76	1	2623	2	Y	19	16	1			7
							21	9									
10	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	71	1	2397	2	Y	14	15	0			6
							15	9									
11	3000	X	2548	-0-	-452	-0-	67	1	2463	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
12	3100	X	2064	-0-	-1036	-0-	54	1	1988	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
01	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	164	1	2226	2	Y	33	36	1			6
							36	9									
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	192	1	2736	2	Y	32	31	1			7
							35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5472	2	18	9	Y	16	14	1			25
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7587	2	23	9	Y	21	31	1			15
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6855	2	2	9	Y	2					17
12	4836	X	3382	-0-	-1454	-0-	3382	2			Y	-0-					17
01	4836	X	4031	-0-	-805	-0-	72	1	3923	2	Y	33	47	1			3
							36	9									
*02	4368	X	2605	-0-	-1763	-0-	44	1	2524	2	Y	34	27	1			10
							37	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

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

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	9	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	238	-0-	-165	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	5	1	270	2	Y	-0-					-0-
*02	308	N	270	-0-	-38	-0-	5	1	265	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2957	-0-	-673	-0-	82	1	2854	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
10	3627	X	2064	-0-	-1563	-0-	59	1	1990	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
11	3480	X	2728	-0-	-752	-0-	71	1	2634	2	Y	21	17	1			7
							23	9									
12	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	81	1	3205	2	Y	32	29	1			10
							35	9									
01	3410	X	2491	-0-	-919	-0-	44	1	2417	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
*02	2772	X	2160	-0-	-612	-0-	36	1	2101	2	Y	21	23	1			9
							23	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
09	2760	N	2643	-0-	-117	-0-	74 10	1 9	2559	2	Y	9	10	1			2
10	2852	N	2493	-0-	-359	-0-	71 11	1 9	2411	2	Y	10	10	1			2
11	2700	N	2592	-0-	-108	-0-	68 11	1 9	2513	2	Y	10	9	1			3
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	69 15	1 9	2711	2	Y	14	13	1			4
01	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	44 14	1 9	2390	2	Y	13	12	1			5
*02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	41 13	1 9	2387	2	Y	12	12	1			5

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
09	1980	N	1817	-0-	-163	-0-	50 39	1 9	1728	2	Y	35	30	1			13
10	2046	N	1709	-0-	-337	-0-	48 31	1 9	1630	2	Y	28	29	0			12
11	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	49 32	1 9	1814	2	Y	29	31	1			10
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	51 43	1 9	1860	2	Y	39	31	1			18
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	138 78	1 9	1870	2	Y	71	76	1			13
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	115 65	1 9	1643	2	Y	59	59	1			13

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
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	30 1	1 9	1059	2	Y	1	2	1			-0-
10	1178	N	972	-0-	-206	-0-	28 1	1 9	943	2	Y	1	1	0			-0-
11	1500	N	984	-0-	-516	-0-	26 1	1 9	957	2	Y	1	1	1			-0-
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	25 3	1 9	984	2	Y	3	2	1			1
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	1003	2	Y	2	2	1			1
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	918	2	Y	2	2	1			1

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

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

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
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	93	1	3243	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2959	-0-	-482	-0-	85	1	2874	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2432	-0-	-898	-0-	64	1	2368	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	82	1	3250	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	55	1	2962	2	Y	-0-					-0-
*02	3108	X	2981	-0-	-127	-0-	51	1	2930	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
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					1
10	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	2311	2	32	9	Y	29	19	1			11
11	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2220	2	1	9	Y	1					12
12	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	2164	2	6	9	Y	5	12	1			5
01	2356	N	2067	-0-	-289	-0-	37	1	2020	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
*02	2072	N	1756	-0-	-316	-0-	30	1	1724	2	Y	2	8	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
09	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	41	1	1435	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	39	1	1314	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	42	1	1541	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	37	1	1465	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	25	1	1366	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	23	1	1330	2	Y	2	2	1			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
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2622	2	20	9	Y	18	15	1			27
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2130	2	26	9	Y	24	34	1			17
11	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	2379	2	1	9	Y	1					18
12	2635	N	1575	-0-	-1060	-0-	1575	2			Y	-0-					18
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	43	1	2325	2	Y	38	51	1			5
							42	9									
*02	2212	N	1928	-0-	-284	-0-	32	1	1850	2	Y	42	35	1			12
							46	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	407	2	42	9	Y	38					69
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	359	2	64	9	Y	58	57	1			70
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	363	2	45	9	Y	41					111
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	370	2	30	9	Y	27	97	1			41
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	9	1	484	2	Y	126	124	1			43
							139	9									
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	7	1	415	2	Y	92	86	1			49
							101	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	1789	-0-	-815	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1708	-0-	-555	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1458	-0-	-166	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

09	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	42	1	1444	2	Y	26	29	1			7
							29	9									
10	1798	N	1350	-0-	-448	-0-	38	1	1286	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
11	1710	N	1245	-0-	-465	-0-	32	1	1184	2	Y	26	23	1			8
							29	9									
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	40	1	1582	2	Y	45	39	1			14
							50	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	25	1	1372	2	Y	37	36	1			15
							41	9									
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	24	1	1361	2	Y	35	35	1			15
							39	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	84	1	4597	2	Y	-0-					-0-
*02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	87	1	5011	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	633	N	633	-0-		-0-	-0-	17	1	595	2	Y	19	20	1			5
								21	9									
10	682	N	557	-0-		-125	-0-	15	1	524	2	Y	16	18	1			3
								18	9									
11	660	N	621	-0-		-39	-0-	16	1	581	2	Y	22	18	1			7
								24	9									
12	651	N	597	-0-		-54	-0-	14	1	555	2	Y	25	24	1			8
								28	9									
01	558	N	420	-0-		-138	-0-	7	1	393	2	Y	18	19	1			7
								20	9									
*02	588	N	375	-0-		-213	-0-	6	1	352	2	Y	15	16	1			6
								17	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1998	X	1998	-0-		-0-	-0-	59	1	1939	2	N	-0-					90
10	1820	X	1820	-0-		-0-	-0-	52	1	1733	2	N	32					122
								35	9									
11	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	46	1	1588	2	N	93	180	1			35
								102	9									
12	1612	N	1422	-0-		-190	-0-	39	1	1339	2	N	40					75
								44	9									
01	1612	N	1164	-0-		-448	-0-	32	1	1111	2	N	19					94
								21	9									
02	1456	N	1005	-0-		-451	-0-	26	1	913	2	N	60					154
								66	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-	2268	2	17	9	Y	15					25
10	2551	N	2551	-0-		-0-	-0-	2534	2	17	9	Y	15	26	1			14
11	2529	N	2529	-0-		-0-	-0-	2511	2	18	9	Y	16					30
12	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	2102	2	20	9	Y	18	28	1			20
01	2608	N	2608	-0-		-0-	-0-	178	1	2412	2	Y	16	33	1			3
								18	9									
*02	2800	N	2969	-0-		169	169	194	1	2758	2	Y	15	15	1			3
								17	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2280	N	2227	-0-		-53	-0-	2217	2	10	9	Y	9	8	1			15
10	2356	N	2210	-0-		-146	-0-	2196	2	14	9	Y	13	19	1			9
11	2220	N	2041	-0-		-179	-0-	2040	2	1	9	Y	1					10
12	2294	N	2051	-0-		-243	-0-	2051	2			Y	-0-					10
01	2201	N	2136	-0-		-65	-0-	38	1	2075	2	Y	21	28	1			3
								23	9									
*02	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	35	1	1997	2	Y	23	19	1			7
								25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	16	1 6 9	557	2	Y	5	6	1			1
10	620	N	501	-0-	-119	-0-	14	1 6 9	481	2	Y	5	5	1			1
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	649	2	Y	7	6	1			2
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1 10 9	612	2	Y	9	8	1			3
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	11	1 10 9	609	2	Y	9	8	1			4
*02	644	N	548	-0-	-96	-0-	9	1 7 9	532	2	Y	6	7	1			3

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2637	-0-	-33	-0-	73	1 21 9	2543	2	Y	19	20	1			5
10	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	59	1 17 9	1997	2	Y	15	17	1			3
11	2880	X	2216	-0-	-664	-0-	58	1 21 9	2137	2	Y	19	16	1			6
12	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	66	1 32 9	2606	2	Y	29	26	1			9
01	2728	X	2026	-0-	-702	-0-	36	1 24 9	1966	2	Y	22	22	1			9
*02	2464	X	2103	-0-	-361	-0-	35	1 22 9	2046	2	Y	20	20	1			9

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	85	1 52 9	2969	2	Y	47	50	1			13
10	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	79	1 46 9	2683	2	Y	42	47	1			8
11	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	70	1 53 9	2598	2	Y	48	41	1			15
12	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	53	1 54 9	2096	2	Y	49	49	1			15
01	3007	X	2007	-0-	-1000	-0-	35	1 50 9	1922	2	Y	45	42	1			18
*02	2716	X	1699	-0-	-1017	-0-	28	1 39 9	1632	2	Y	35	38	1			15

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	42	1 6 9	1453	2	Y	5	4	1			2
10	1891	N	1378	-0-	-513	-0-	39	1 4 9	1335	2	Y	4	4	0			2
11	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	38	1 3 9	1398	2	Y	3	4	1			1
12	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	33	1 6 9	1191	2	Y	5	4	1			2
01	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	72	1 8 9	970	2	Y	7	8	1			1
*02	1344	N	743	-0-	-601	-0-	48	1 9 9	686	2	Y	8	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2059	-0-	-1121	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	2619	-0-	-1070	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3012	-0-	-558	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2509	-0-	-1180	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	228	1	3098	2	Y	-0-					-0-
*02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	240	1	3421	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 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
09	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	30	1	1044	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	30	1	1029	2	Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3585	-0-	485	485	89	1	3496	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3531	-0-	431	916	64	1	3467	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3128	-0-	328	1244	53	1	3075	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 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
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	128	2	2	9	Y	2	75	1			58
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	117	2	40	9	Y	36	51	1			43
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					43
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					43
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	121	2	113	9	Y	103	66	1			80
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	90	2	42	9	Y	38	61	1			57

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 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
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4134	2	1	9	Y	1	41	1			31
10	4340	X	4043	-0-	-297	-0-	3979	2	64	9	Y	58	48	1			41
11	4230	X	3946	-0-	-284	-0-	3926	2	20	9	Y	18					59
12	4371	X	4306	-0-	-65	-0-	4306	2			Y	-0-					59
01	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	4117	2	57	9	Y	52	52	1			59
02	3864	X	3507	-0-	-357	-0-	3486	2	21	9	Y	19	45	1			33

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
09	3390	X	2593	-0-	-797	-0-	71	1	2481	2	Y	37	44	1			10
							41	9									
10	3503	X	2582	-0-	-921	-0-	73	1	2467	2	Y	38	41	1			7
							42	9									
11	3390	X	2784	-0-	-606	-0-	72	1	2658	2	Y	49	41	1			15
							54	9									
12	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	78	1	3080	2	Y	71	64	1			22
							78	9									
01	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	59	1	3202	2	Y	73	66	1			29
							80	9									
*02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	66	1	3833	2	Y	80	75	1			34
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3952	2	10	9	Y	9					32
10	3999	X	3393	-0-	-606	-0-	3376	2	17	9	Y	15					47
11	4050	X	3197	-0-	-853	-0-	3166	2	31	9	Y	28	30	1			45
12	4185	X	1993	-0-	-2192	-0-	1993	2			Y	-0-					45
01	4185	X	480	-0-	-3705	-0-	9	1	464	2	Y	6	26	1			25
							7	9									
*02	3696	X	388	-0-	-3308	-0-	6	1	370	2	Y	11	18	1			18
							12	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
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1409	2	23	9	Y	21					71
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1494	2	39	9	Y	35					106
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1392	2	67	9	Y	61	68	1			99
12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					99
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	27	1	1460	2	Y	27	65	1			61
							30	9									
*02	1372	N	1359	-0-	-13	-0-	22	1	1292	2	Y	41	47	1			55
							45	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
09	3180	X	2810	-0-	-370	-0-	78	1	2700	2	Y	29	32	1			8
							32	9									
10	3286	X	1703	-0-	-1583	-0-	48	1	1636	2	Y	17	22	1			3
							19	9									
11	3180	X	970	-0-	-2210	-0-	25	1	931	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	92	1	3625	2	Y	58	44	1			18
							64	9									
01	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	50	1	2693	2	Y	42	43	1			17
							46	9									
*02	2632	X	1498	-0-	-1134	-0-	25	1	1450	2	Y	21	29	1			9
							23	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	406	-0-	-374	-0-	405	2	1	9	Y	1					25
10	806	X	332	-0-	-474	-0-	310	2	22	9	Y	20					45
11	420	X	267	-0-	-153	-0-	238	2	29	9	Y	26	24	1			47
12	434	X	264	-0-	-170	-0-	264	2			Y	-0-					47
01	434	X	375	-0-	-59	-0-	6	1	349	2	Y	18	32	1			33
							20	9									
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	7	1	379	2	Y	28	27	1			34
							31	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
09	2550	X	193	-0-	-2357	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	367	2	8	9	Y	7	4	1			3
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1					4
12	186	X	122	-0-	-64	-0-	119	2	3	9	Y	3	5	1			2
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	17	1	907	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
*02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	10	1	561	2	Y	-0-	6	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					75
10	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4270	2	29	9	Y	26					101
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-	55	1			46
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5082	2	11	9	Y	10					56
01	4929	X	16	-0-	-4913	-0-	16	2			Y	-0-					56
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4691	2	12	9	Y	11	37	1			30

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

09	4830	X	4586	-0-	-244	-0-	4563	2	23	9	Y	21					139
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4672	2	41	9	Y	37					176
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4602	2	39	9	Y	35	96	1			115
12	4743	X	4583	-0-	-160	-0-	4563	2	20	9	Y	18					133
01	4743	X	4473	-0-	-270	-0-	4432	2	41	9	Y	37					170
02	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4084	2	18	9	Y	16	111	1			75

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

09	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	18108	2	266	9	N	242	182	1			214
10	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	18667	2	292	9	N	265	335	1			144
11	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	18122	2	250	9	N	227	178	1			193
12	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18170	2	294	9	N	267	184	1			276
01	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15056	2	217	9	N	197	189	1			284
02	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16276	2	171	9	N	155	347	1			92

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

09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	174	1	2310	3	Y	-0-					-0-
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	178	1	2415	3	Y	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	170	1	2426	3	Y	-0-					-0-
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	193	1	2534	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	195	1	2380	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

09	1050	N	881	-0-	-169	-0-	62	1	818	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	67	1	908	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	61	1	873	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	74	1	970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	74	1	904	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	250	-0-	-290	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2148	2	7	9	Y	6	5	0			2
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	Y	5	6	0			1
*11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2042	2	7	9	Y	6	6	0			1
*12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7	7	0			1
*01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2061	2	8	9	Y	7	6	0			2
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1815	2	6	9	Y	5	6	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	869	-0-	-121	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
*01	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					177
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					177
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					177
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					177
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					177
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	79	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1342	-0-	-208	-0-	79	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	73	1	1171	2	N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	95	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	255	-0-	-1078	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	92	1	1483	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

09	2730	N	2603	-0-	-127	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2550	-0-	-271	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2394	-0-	-336	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	1974	-0-	-568	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					112
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					112
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					112
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					112
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	863	3	20	9	N	18					130
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	914	3	77	9	N	70					200

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
02	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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

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

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

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

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

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

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
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-

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
09	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	441	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2441	-0-	-169	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2234	-0-	-339	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	187	-0-	-383	-0-	187	3			N	-0-					46
10	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					46
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					46
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					46
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					46
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	613	3			N	-0-					46

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 5105 - 5135

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF. 11990 - 13164

09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3213	-0-	-387	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	1828	-0-	-1892	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2526	-0-	-834	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 11992 - 16852

09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	561	-0-	-999	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	3			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 12250 - 17120

09	3000	N	2314	-0-	-686	152	2314	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1850	-0-	-599	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1723	-0-	-647	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	549	-0-	-1900	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 13879 - 18052

09	2340	X	543	-0-	-1797	-0-	543	2			N	-0-					20
10	1271	X	301	-0-	-970	-0-	301	2			N	-0-					20
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					20
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20
*02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-			-0-
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-			-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	N	-0-			-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-			-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	N	-0-			-0-
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	3			N	-0-			-0-
10	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	2126	3			N	-0-			-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
12	2356	X	916	-0-	-1440	-0-	916	3			N	-0-			-0-
01	2356	X	1672	-0-	-684	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
02	2128	X	1925	-0-	-203	-0-	1925	3			N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
10	992	N	282	-0-	-710	-0-	282	3			N	-0-			-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
12	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			N	-0-			-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	875	3			N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	3000	N	4465	-0-	1465	1465	4465	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1979	-0-	-1121	344	1979	3			N	-0-					-0-
11	2513	N	2169	-0-	-344	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	815	-0-	-1479	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1883	-0-	-411	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1857	-0-	-215	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	1126	1	15100	2	Y	-0-					-0-
10	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	1077	1	14414	2	Y	-0-					-0-
11	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	970	1	11993	2	Y	-0-					-0-
12	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	996	1	12846	2	Y	-0-					-0-
01	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	948	1	12103	2	Y	-0-					-0-
02	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	848	1	9972	2	Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	1143	1	15325	2	Y	-0-					-0-
10	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	1050	1	14054	2	Y	-0-					-0-
11	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	937	1	11585	2	Y	-0-					-0-
12	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	940	1	12121	2	Y	-0-					-0-
01	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	927	1	11832	2	Y	-0-					-0-
02	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	761	1	8958	2	Y	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1557	-0-	-603	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1376	-0-	-1135	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	723	-0-	-1707	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1144	-0-	-1367	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16170	X	13656	-0-	-2514	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	12661	-0-	-3614	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	12592	-0-	-6878	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	10935	-0-	-9184	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	8671	-0-	-11448	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12363	-0-	-377	-0-	12363	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
11	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
12	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
01	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
02	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
09	2460	X	1060	-0-	-1400	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1359	-0-	-1183	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2034	-0-	-426	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	113	-0-	-1251	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57217	X	57217	-0-	-0-	-0-	57217	2			N	-0-					-0-
10	57201	X	57201	-0-	-0-	-0-	57201	2			N	-0-					-0-
11	45306	X	45306	-0-	-0-	-0-	45306	2			N	-0-					-0-
12	39307	X	39307	-0-	-0-	-0-	39307	2			N	-0-					-0-
01	33499	X	33499	-0-	-0-	-0-	33499	2			N	-0-					-0-
02	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	26441	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

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

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
10	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
11	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
12	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
01	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5255	-0-	-85	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3180	-0-	-2338	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
01	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
02	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	1352	-0-	-2218	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1028	-0-	-2661	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	806	-0-	-2764	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1295	-0-	-2394	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	428	-0-	-2145	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	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
09	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
11	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
12	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
01	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
02	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10589	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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
09	20771	X	20771	-0-	-0-	-0-	20771	2			N	-0-					-0-
10	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
01	40032	X	40032	-0-	-0-	-0-	40032	2			N	-0-					-0-
02	79989	X	79989	-0-	-0-	-0-	79989	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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	2903	-0-	-20107	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	7272	-0-	-13932	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	99	-0-	-20421	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	12792	-0-	-8412	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
01	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
02	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

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-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

09	63701	X	63701	-0-	-0-	-0-	63701	2			N	-0-					-0-
10	59612	X	59612	-0-	-0-	-0-	59612	2			N	-0-					-0-
11	47880	X	47880	-0-	-0-	-0-	47880	2			N	-0-					-0-
12	39813	X	39813	-0-	-0-	-0-	39813	2			N	-0-					-0-
01	31808	X	31808	-0-	-0-	-0-	31808	2			N	-0-					-0-
02	24546	X	24546	-0-	-0-	-0-	24546	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

09	10710	X	8491	-0-	-2219	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9427	-0-	-679	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9078	-0-	-612	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	6602	-0-	-3411	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8425	-0-	-87	-0-	8425	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

09	98370	X	98370	-0-	-0-	-0-	98370	2			N	-0-					-0-
10	86883	X	86883	-0-	-0-	-0-	86883	2			N	-0-					-0-
11	69363	X	69363	-0-	-0-	-0-	69363	2			N	-0-					-0-
12	64503	X	64503	-0-	-0-	-0-	64503	2			N	-0-					-0-
01	57339	X	57339	-0-	-0-	-0-	57339	2			N	-0-					-0-
02	46411	X	46411	-0-	-0-	-0-	46411	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
10	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
12	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
02	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12000	X	10792	-0-	-1208	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11435	-0-	-965	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	11130	-0-	-180	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	9096	-0-	-2591	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8572	-0-	-1816	-0-	8572	2			N	-0-					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

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

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	2167	-0-	-1853	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	1987	-0-	-2136	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1760	-0-	-850	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1793	-0-	-563	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1890	-0-	-126	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42266	X	42266	-0-	-0-	-0-	42266	2			N	-0-					-0-
10	30939	X	30939	-0-	-0-	-0-	30939	2			N	-0-					-0-
11	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	21526	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	11672	-0-	-3859	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
02	14028	X	-0-	-0-	-14028	-0-					N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3313	-0-	-767	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	1230	-0-	-2149	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2712	-0-	-984	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14820	X	12168	-0-	-2652	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	8282	-0-	-7032	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-
12	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
01	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
02	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	20453	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-			-0-
10	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-			-0-
11	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-			-0-
12	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	2			N	-0-			-0-
01	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N	-0-			-0-
02	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	15030	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
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-			19
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-			19
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-			19
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-			19
01	2511	X	2236	-0-	-275	-0-	2236	2			N	-0-			19
*02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			19

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
09	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	1345	1	18039	2	N	-0-			-0-
10	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	1289	1	17245	2	N	-0-			-0-
11	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	1248	1	15425	2	N	-0-			-0-
12	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	1118	1	14424	2	N	-0-			-0-
01	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	942	1	12026	2	N	-0-			-0-
02	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	970	1	11408	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
09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-			-0-
10	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-			-0-
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			-0-
01	38827	X	38827	-0-	-0-	-0-	38827	2			N	-0-			-0-
02	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	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
09	40555	X	40555	-0-	-0-	-0-	40555	2			N	-0-			-0-
10	25842	X	25842	-0-	-0-	-0-	25842	2			N	-0-			-0-
11	34751	X	34751	-0-	-0-	-0-	34751	2			N	-0-			-0-
12	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-			-0-
01	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-			-0-
02	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	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
09	1290	X	8	-0-	-1282	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	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
09	3480	X	3201	-0-	-279	-0-	3201	2			N	-0-			-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35153	X	35153	-0-	-0-	-0-	35153	2			N	-0-					-0-
10	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
11	41546	X	41546	-0-	-0-	-0-	41546	2			N	-0-					-0-
12	43442	X	43442	-0-	-0-	-0-	43442	2			N	-0-					-0-
01	39109	X	39109	-0-	-0-	-0-	39109	2			N	-0-					-0-
02	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	25542	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

09	38043	X	38043	-0-	-0-	-0-	38043	2			N	-0-					-0-
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
11	45409	X	45409	-0-	-0-	-0-	45409	2			N	-0-					-0-
12	39320	X	39320	-0-	-0-	-0-	39320	2			N	-0-					-0-
01	25915	X	25915	-0-	-0-	-0-	25915	2			N	-0-					-0-
02	30238	X	30238	-0-	-0-	-0-	30238	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

09	78948	X	78948	-0-	-0-	-0-	78948	2			N	-0-					-0-
10	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	37233	2			N	-0-					-0-
11	70626	X	70626	-0-	-0-	-0-	70626	2			N	-0-					-0-
12	72478	X	72478	-0-	-0-	-0-	72478	2			N	-0-					-0-
01	66566	X	66566	-0-	-0-	-0-	66566	2			N	-0-					-0-
02	57174	X	57174	-0-	-0-	-0-	57174	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

09	23550	X	22609	-0-	-941	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	22046	-0-	-2289	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	19465	-0-	-4085	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	21042	-0-	-3293	-0-	21042	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	20684	-0-	-3155	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	16844	-0-	-4268	-0-	16844	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

09	35550	X	29729	-0-	-5821	-0-	29729	2			N	-0-					-0-
10	35650	X	30193	-0-	-5457	-0-	30193	2			N	-0-					-0-
11	34500	X	28659	-0-	-5841	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
12	35650	X	29797	-0-	-5853	-0-	29797	2			N	-0-					-0-
01	32643	X	31479	-0-	-1164	-0-	31479	2			N	-0-					-0-
02	27748	X	26548	-0-	-1200	-0-	26548	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

09	72471	X	72471	-0-	-0-	-0-	72471	2			N	-0-					-0-
10	30196	X	30196	-0-	-0-	-0-	30196	2			N	-0-					-0-
11	55806	X	55806	-0-	-0-	-0-	55806	2			N	-0-					-0-
12	57375	X	57375	-0-	-0-	-0-	57375	2			N	-0-					-0-
01	54959	X	54959	-0-	-0-	-0-	54959	2			N	-0-					-0-
02	49304	X	49304	-0-	-0-	-0-	49304	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

09	32434	X	32434	-0-	-0-	-0-	32434	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	23644	2			N	-0-					-0-
12	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	30895	2			N	-0-					-0-
01	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	17672	2			N	-0-					-0-
02	23829	X	23829	-0-	-0-	-0-	23829	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712

09	45692	X	45692	-0-	-0-	-0-	505	1	45187	2	N	-0-					-0-
10	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	505	1	24748	2	N	-0-					-0-
11	42075	X	42075	-0-	-0-	-0-	505	1	41570	2	N	-0-					-0-
12	30870	X	30870	-0-	-0-	-0-	549	1	30321	2	N	-0-					-0-
01	38118	X	38118	-0-	-0-	-0-	522	1	37596	2	N	-0-					-0-
02	32908	X	32908	-0-	-0-	-0-	406	1	32502	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-			-0-
12	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2			N	-0-			-0-
01	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-			-0-
02	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	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
09	63210	X	24720	-0-	-38490	-0-	144	1	24576	2	N	-0-			-0-
10	62675	X	62675	-0-	-0-	-0-	524	1	62151	2	N	-0-			-0-
11	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	202	1	22190	2	N	-0-			-0-
12	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	28557	2			N	-0-			-0-
01	62682	X	49096	-0-	-13586	-0-	49096	2			N	-0-			-0-
02	56616	X	-0-	-0-	-56616	-0-					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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	72720	X	72720	-0-	-0-	-0-	72720	2			N	-0-			-0-
10	51536	X	51536	-0-	-0-	-0-	51536	2			N	-0-			-0-
11	70038	X	70038	-0-	-0-	-0-	70038	2			N	-0-			-0-
12	70174	X	70174	-0-	-0-	-0-	70174	2			N	-0-			-0-
01	67327	X	67327	-0-	-0-	-0-	67327	2			N	-0-			-0-
02	60424	X	60424	-0-	-0-	-0-	60424	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
09	40950	X	29485	-0-	-11465	-0-	29485	2			N	-0-			-0-
10	42315	X	31089	-0-	-11226	-0-	31089	2			N	-0-			-0-
11	40950	X	28629	-0-	-12321	-0-	28629	2			N	-0-			-0-
12	36766	X	31258	-0-	-5508	-0-	31258	2			N	-0-			-0-
01	36766	X	28743	-0-	-8023	-0-	28743	2			N	-0-			-0-
02	28214	X	28214	-0-	-0-	-0-	28214	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
REVOLUTION 9 GU WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	58803	X	58803	-0-	-0-	-0-	58803	2			N	-0-					-0-
10	55854	X	55854	-0-	-0-	-0-	55854	2			N	-0-					-0-
11	36006	X	36006	-0-	-0-	-0-	36006	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30447	X	30447	-0-	-0-	-0-	30447	2			N	-0-					-0-
02	42100	X	42100	-0-	-0-	-0-	42100	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	106302	X	106302	-0-	-0-	-0-	505	1	105797	2	N	-0-					-0-
10	67172	X	67172	-0-	-0-	-0-	152	1	67020	2	N	-0-					-0-
11	107702	X	107702	-0-	-0-	-0-	107702	2			N	-0-					-0-
12	98282	X	98282	-0-	-0-	-0-	98282	2			N	-0-					-0-
01	50429	X	50429	-0-	-0-	-0-	50429	2			N	-0-					-0-
02	33990	X	33990	-0-	-0-	-0-	33990	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
09	37887	X	37887	-0-	-0-	-0-	37887	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	35220	X	35220	-0-	-0-	-0-	35220	2			N	-0-					-0-
12	40637	X	40637	-0-	-0-	-0-	40637	2			N	-0-					-0-
01	36620	X	36620	-0-	-0-	-0-	36620	2			N	-0-					-0-
02	28572	X	28572	-0-	-0-	-0-	28572	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49320	X	34535	-0-	-14785	-0-	34535	2			N	-0-					-0-
10	48763	X	26279	-0-	-22484	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
11	38130	X	26411	-0-	-11719	-0-	26411	2			N	-0-					-0-
12	38626	X	31883	-0-	-6743	-0-	31883	2			N	-0-					-0-
01	37882	X	30584	-0-	-7298	-0-	30584	2			N	-0-					-0-
02	32228	X	24558	-0-	-7670	-0-	24558	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

09	91973	X	91973	-0-	-0-	-0-	91973	2			N	-0-					-0-
10	50960	X	50960	-0-	-0-	-0-	50960	2			N	-0-					-0-
11	60591	X	60591	-0-	-0-	-0-	60591	2			N	-0-					-0-
12	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	21647	2			N	-0-					-0-
01	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20371	2			N	-0-					-0-
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290956 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11590 PERF.12030 - 21000

09	51180	X	44884	-0-	-6296	-0-	44884	2			N	-0-					-0-
10	51088	X	44419	-0-	-6669	-0-	44419	2			N	-0-					-0-
11	47640	X	21050	-0-	-26590	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
12	47740	X	26716	-0-	-21024	-0-	26716	2			N	-0-					-0-
01	51875	X	51875	-0-	-0-	-0-	51875	2			N	-0-					-0-
02	41888	X	39953	-0-	-1935	-0-	39953	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

09	68640	X	61834	-0-	-6806	-0-	61834	2			N	-0-					-0-
10	70928	X	59525	-0-	-11403	-0-	59525	2			N	-0-					-0-
11	68640	X	54928	-0-	-13712	-0-	54928	2			N	-0-					-0-
12	70928	X	57125	-0-	-13803	-0-	57125	2			N	-0-					-0-
01	70928	X	52741	-0-	-18187	-0-	52741	2			N	-0-					-0-
02	57708	X	51857	-0-	-5851	-0-	51857	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102

09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	37920	X	27046	-0-	-10874	-0-	507	1	26539	2	N	-0-			-0-
10	41354	X	10926	-0-	-30428	-0-	102	1	10824	2	N	-0-			-0-
11	40020	X	9939	-0-	-30081	-0-	9939	2			N	-0-			-0-
12	41354	X	20484	-0-	-20870	-0-	20484	2			N	-0-			-0-
01	30752	X	272	-0-	-30480	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02	25256	X	9195	-0-	-16061	-0-	9195	2			N	-0-			-0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327

09	88230	X	65169	-0-	-23061	-0-	507	1	64662	2	N	-0-			-0-
10	75330	X	44934	-0-	-30396	-0-	321	1	44613	2	N	-0-			-0-
11	73895	X	73895	-0-	-0-	-0-	389	1	73506	2	N	-0-			-0-
12	73253	X	63415	-0-	-9838	-0-	63415	2			N	-0-			-0-
01	70556	X	58418	-0-	-12138	-0-	58418	2			N	-0-			-0-
02	68964	X	51953	-0-	-17011	-0-	51953	2			N	-0-			-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

09	49500	X	41854	-0-	-7646	-0-	41854	2			N	-0-			-0-
10	42935	X	21359	-0-	-21576	-0-	21359	2			N	-0-			-0-
11	41550	X	37822	-0-	-3728	-0-	37822	2			N	-0-			-0-
12	43245	X	34850	-0-	-8395	-0-	34850	2			N	-0-			-0-
01	43245	X	39435	-0-	-3810	-0-	39435	2			N	-0-			-0-
02	39060	X	27230	-0-	-11830	-0-	27230	2			N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451

09	33330	X	25720	-0-	-7610	-0-	25720	2			N	-0-			-0-
10	33325	X	28135	-0-	-5190	-0-	28135	2			N	-0-			-0-
11	32250	X	26792	-0-	-5458	-0-	26792	2			N	-0-			-0-
12	32054	X	29379	-0-	-2675	-0-	29379	2			N	-0-			-0-
01	32054	X	24380	-0-	-7674	-0-	24380	2			N	-0-			-0-
02	25424	X	23732	-0-	-1692	-0-	23732	2			N	-0-			-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217

09	26850	X	18698	-0-	-8152	-0-	18698	2			N	-0-			-0-
10	27311	X	9892	-0-	-17419	-0-	9892	2			N	-0-			-0-
11	37380	X	26512	-0-	-10868	-0-	26512	2			N	-0-			-0-
12	38626	X	21129	-0-	-17497	-0-	21129	2			N	-0-			-0-
01	38626	X	19689	-0-	-18937	-0-	19689	2			N	-0-			-0-
02	24752	X	19502	-0-	-5250	-0-	19502	2			N	-0-			-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRD - BLY WELL #: 4H RRCID -> 291989 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13655 - 24005

09	61650	X	-0-	-0-	-61650	-0-					N	-0-			-0-
10	82925	X	-0-	-0-	-82925	-0-					N	-0-			-0-
11	80250	X	-0-	-0-	-80250	-0-					N	-0-			-0-
12	82925	X	-0-	-0-	-82925	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56173	X	56173	-0-	-0-	-0-	56173	2			N	-0-					-0-
10	56894	X	56894	-0-	-0-	-0-	56894	2			N	-0-					-0-
11	45419	X	45419	-0-	-0-	-0-	45419	2			N	-0-					-0-
12	58032	X	43323	-0-	-14709	-0-	43323	2			N	-0-					-0-
01	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	-0-					-0-
02	52416	X	8198	-0-	-44218	-0-	8198	2			N	-0-					-0-

BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38400	X	-0-	-0-	-38400	-0-					N	-0-					-0-
10	37138	X	-0-	-0-	-37138	-0-					N	-0-					-0-
11	30000	X	-0-	-0-	-30000	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40890	X	3309	-0-	-37581	-0-	35	1	3274	2	N	-0-					-0-
10	62941	X	62941	-0-	-0-	-0-	102	1	62839	2	N	-0-					-0-
11	48611	X	48611	-0-	-0-	-0-	48611	2			N	-0-					-0-
12	46866	X	46866	-0-	-0-	-0-	46866	2			N	-0-					-0-
01	62930	X	-0-	-0-	-62930	-0-					N	-0-					-0-
02	56840	X	7190	-0-	-49650	-0-	7190	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 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
09	20370	X	9764	-0-	-10606	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
10	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	4876	-0-	-15494	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	14703	-0-	-4951	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	13098	-0-	-10307	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	18538	-0-	-2602	-0-	18538	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36030	X	21369	-0-	-14661	-0-	21369	2			N	-0-					-0-
10	37231	X	27017	-0-	-10214	-0-	27017	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	23422	-0-	-5468	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	24512	-0-	-3574	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
01	27931	X	22340	-0-	-5591	-0-	22340	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	3081	-0-	-21335	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108480	X	588	-0-	-107892	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	97929	X	91	-0-	-97838	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	85080	X	13704	-0-	-71376	-0-	102	1	13602	2	N	-0-					-0-
12	86642	X	86642	-0-	-0-	-0-	524	1	86118	2	N	-0-					-0-
01	61651	X	61651	-0-	-0-	-0-	17	1	61634	2	N	-0-					-0-
02	48412	X	48412	-0-	-0-	-0-	48412	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 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
09	47550	X	42830	-0-	-4720	-0-	42830	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	43407	-0-	-5108	-0-	43407	2			N	-0-					-0-
11	46440	X	42508	-0-	-3932	-0-	42508	2			N	-0-					-0-
12	47368	X	40544	-0-	-6824	-0-	40544	2			N	-0-					-0-
01	45508	X	2812	-0-	-42696	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	39984	X	18943	-0-	-21041	-0-	18943	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	27840	X	16323	-0-	-11517	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
10	28768	X	5945	-0-	-22823	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
11	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
12	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	17224	2			N	-0-					-0-
01	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	23633	2			N	-0-					-0-
02	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	20878	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242

09	37123	X	37123	-0-	-0-	-0-	37123	2			N	-0-					-0-
10	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	37973	2			N	-0-					-0-
11	36764	X	36764	-0-	-0-	-0-	36764	2			N	-0-					-0-
12	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032

09	54810	X	35226	-0-	-19584	-0-	35226	2			N	-0-					-0-
10	53940	X	15510	-0-	-38430	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
11	49680	X	-0-	-0-	-49680	-0-					N	-0-					-0-
12	48887	X	-0-	-0-	-48887	-0-					N	-0-					-0-
01	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-					-0-
02	32872	X	-0-	-0-	-32872	-0-					N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087

09	42840	X	36371	-0-	-6469	-0-	36371	2			N	-0-					-0-
10	42904	X	25281	-0-	-17623	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
11	40650	X	-0-	-0-	-40650	-0-					N	-0-					-0-
12	40641	X	-0-	-0-	-40641	-0-					N	-0-					-0-
01	38967	X	-0-	-0-	-38967	-0-					N	-0-					-0-
02	33936	X	-0-	-0-	-33936	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

09	32190	X	25470	-0-	-6720	-0-	25470	2			N	-0-					-0-
10	31496	X	25319	-0-	-6177	-0-	25319	2			N	-0-					-0-
11	28920	X	22646	-0-	-6274	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
12	29884	X	25497	-0-	-4387	-0-	25497	2			N	-0-					-0-
01	26567	X	23018	-0-	-3549	-0-	23018	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	19214	-0-	-4558	-0-	19214	2			N	-0-					-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

09	102330	X	58864	-0-	-43466	-0-	507	1	58357	2	N	-0-					-0-
10	94457	X	55185	-0-	-39272	-0-	102	1	55083	2	N	-0-					-0-
11	79710	X	50366	-0-	-29344	-0-	50366	2			N	-0-					-0-
12	73098	X	46296	-0-	-26802	-0-	46296	2			N	-0-					-0-
01	66340	X	43228	-0-	-23112	-0-	43228	2			N	-0-					-0-
02	54936	X	36709	-0-	-18227	-0-	36709	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

09	50130	X	34458	-0-	-15672	-0-	507	1	33951	2	N	-0-					-0-
10	51801	X	32785	-0-	-19016	-0-	102	1	32683	2	N	-0-					-0-
11	44160	X	29792	-0-	-14368	-0-	29792	2			N	-0-					-0-
12	41881	X	28601	-0-	-13280	-0-	28601	2			N	-0-					-0-
01	38657	X	17557	-0-	-21100	-0-	17557	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	782	-0-	-31390	-0-	782	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
09	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	42712	2			N	-0-					-0-
10	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
11	37806	X	37806	-0-	-0-	-0-	37806	2			N	-0-					-0-
12	36246	X	36246	-0-	-0-	-0-	36246	2			N	-0-					-0-
01	31931	X	31931	-0-	-0-	-0-	31931	2			N	-0-					-0-
02	33822	X	33822	-0-	-0-	-0-	33822	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877

09	34514	X	34514	-0-	-0-	-0-	34514	2			N	-0-					-0-
10	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	23506	2			N	-0-					-0-
11	46330	X	46330	-0-	-0-	-0-	46330	2			N	-0-					-0-
12	44967	X	44967	-0-	-0-	-0-	44967	2			N	-0-					-0-
01	43549	X	43549	-0-	-0-	-0-	43549	2			N	-0-					-0-
02	38424	X	38424	-0-	-0-	-0-	38424	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186

09	30419	X	30419	-0-	-0-	-0-	30419	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	16986	-0-	-9643	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	21140	-0-	-5170	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	5920	-0-	-25514	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
01	31434	X	4414	-0-	-27020	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
02	28392	X	19646	-0-	-8746	-0-	19646	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557

09	44621	X	44621	-0-	-0-	-0-	44621	2			N	-0-					-0-
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	237	1	8198	2	N	-0-					-0-
11	63133	X	63133	-0-	-0-	-0-	437	1	62696	2	N	-0-					-0-
12	75039	X	75039	-0-	-0-	-0-	524	1	74515	2	N	-0-					-0-
01	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	1044	1	39658	2	N	-0-					-0-
02	58991	X	58991	-0-	-0-	-0-	507	1	58484	2	N	-0-					-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866

09	41340	X	26694	-0-	-14646	-0-	26694	2			N	-0-					-0-
10	42718	X	1262	-0-	-41456	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	41340	X	-0-	-0-	-41340	-0-					N	-0-					-0-
12	38378	X	-0-	-0-	-38378	-0-					N	-0-					-0-
01	63389	X	63389	-0-	-0-	-0-	63389	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	9974	-0-	-14946	-0-	9974	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
*07	616474	X	616474	-0-	-0-	-0-	1044	1	615430	2	N	-0-			-0-
08	548687	X	548687	-0-	-0-	-0-	1044	1	547643	2	N	-0-			-0-
09	404535	X	404535	-0-	-0-	-0-	707	1	403828	2	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	42659	X	42659	-0-	-0-	-0-	161	1	42498	2	N	-0-			-0-
12	429708	X	429708	-0-	-0-	-0-	1044	1	428664	2	N	-0-			-0-
01	371468	X	371468	-0-	-0-	-0-	1044	1	370424	2	N	-0-			-0-
02	298874	X	298874	-0-	-0-	-0-	942	1	297932	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
09	43350	X	10330	-0-	-33020	-0-	10330	2			N	-0-			-0-
10	44795	X	43542	-0-	-1253	-0-	43542	2			N	-0-			-0-
11	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	29828	2			N	-0-			-0-
12	29157	X	29157	-0-	-0-	-0-	29157	2			N	-0-			-0-
01	43555	X	28455	-0-	-15100	-0-	28455	2			N	-0-			-0-
02	39340	X	9278	-0-	-30062	-0-	9278	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
09	19950	X	14394	-0-	-5556	-0-	14394	2			N	-0-			-0-
10	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-			-0-
11	25900	X	25900	-0-	-0-	-0-	25900	2			N	-0-			-0-
12	24893	X	15522	-0-	-9371	-0-	15522	2			N	-0-			-0-
01	24893	X	19078	-0-	-5815	-0-	19078	2			N	-0-			-0-
02	24164	X	343	-0-	-23821	-0-	343	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
09	47550	X	36235	-0-	-11315	-0-	507	1	35728	2	N	-0-			-0-
10	49135	X	38069	-0-	-11066	-0-	524	1	37545	2	N	-0-			-0-
11	40560	X	27010	-0-	-13550	-0-	457	1	26553	2	N	-0-			-0-
12	41292	X	38028	-0-	-3264	-0-	448	1	37580	2	N	-0-			-0-
01	41292	X	31834	-0-	-9458	-0-	911	1	30923	2	N	-0-			-0-
02	34384	X	18183	-0-	-16201	-0-	536	1	17647	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
09	26340	X	22836	-0-	-3504	-0-	22836	2			N	-0-			-0-
10	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	26622	2			N	-0-			-0-
11	25260	X	23890	-0-	-1370	-0-	23890	2			N	-0-			-0-
12	25916	X	22697	-0-	-3219	-0-	22697	2			N	-0-			-0-
01	26629	X	21231	-0-	-5398	-0-	21231	2			N	-0-			-0-
02	24052	X	2877	-0-	-21175	-0-	2877	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLUE JAY GU WELL #: 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
09	48030	X	35123	-0-	-12907	-0-	35123	2			N	-0-					-0-
10	46810	X	19578	-0-	-27232	-0-	19578	2			N	-0-					-0-
11	42210	X	24856	-0-	-17354	-0-	24856	2			N	-0-					-0-
12	40920	X	31923	-0-	-8997	-0-	31923	2			N	-0-					-0-
01	38037	X	36636	-0-	-1401	-0-	36636	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	18026	-0-	-14762	-0-	18026	2			N	-0-					-0-

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
09	35940	X	22050	-0-	-13890	-0-	22050	2			N	-0-					-0-
10	36566	X	36566	-0-	-0-	-0-	36566	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	24023	-0-	-8377	-0-	24023	2			N	-0-					-0-
12	32147	X	30310	-0-	-1837	-0-	30310	2			N	-0-					-0-
01	36580	X	21184	-0-	-15396	-0-	21184	2			N	-0-					-0-
02	33040	X	27091	-0-	-5949	-0-	27091	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
09	51300	X	44501	-0-	-6799	-0-	44501	2			N	-0-					-0-
10	53010	X	40743	-0-	-12267	-0-	40743	2			N	-0-					-0-
11	51300	X	28524	-0-	-22776	-0-	28524	2			N	-0-					-0-
12	45973	X	37777	-0-	-8196	-0-	37777	2			N	-0-					-0-
01	45973	X	38901	-0-	-7072	-0-	38901	2			N	-0-					-0-
02	41524	X	31520	-0-	-10004	-0-	31520	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	59310	X	22213	-0-	-37097	-0-	22213	2			N	-0-					-0-
10	60047	X	25944	-0-	-34103	-0-	25944	2			N	-0-					-0-
11	61356	X	61356	-0-	-0-	-0-	61356	2			N	-0-					-0-
12	53661	X	53251	-0-	-410	-0-	53251	2			N	-0-					-0-
01	53413	X	49168	-0-	-4245	-0-	49168	2			N	-0-					-0-
02	57260	X	42816	-0-	-14444	-0-	42816	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
09	107948	X	107948	-0-	-0-	-0-	505	1	107443	2	N	-0-					-0-
10	60976	X	60976	-0-	-0-	-0-	524	1	60452	2	N	-0-					-0-
11	93382	X	93382	-0-	-0-	-0-	505	1	92877	2	N	-0-					-0-
12	82747	X	82747	-0-	-0-	-0-	524	1	82223	2	N	-0-					-0-
01	82717	X	82717	-0-	-0-	-0-	522	1	82195	2	N	-0-					-0-
02	78249	X	78249	-0-	-0-	-0-	474	1	77775	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
09	76980	X	63823	-0-	-13157	-0-	507	1	63316	2	N	-0-					-0-
10	75919	X	65327	-0-	-10592	-0-	524	1	64803	2	N	-0-					-0-
11	71610	X	61024	-0-	-10586	-0-	51	1	60973	2	N	-0-					-0-
12	72323	X	53439	-0-	-18884	-0-	53439	2			N	-0-					-0-
01	72323	X	54018	-0-	-18305	-0-	54018	2			N	-0-					-0-
02	59556	X	49782	-0-	-9774	-0-	49782	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147

09	44520	X	31199	-0-	-13321	-0-	31199	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	39643	-0-	-2176	-0-	39643	2			N	-0-					-0-
11	40530	X	34285	-0-	-6245	-0-	34285	2			N	-0-					-0-
12	41881	X	26956	-0-	-14925	-0-	26956	2			N	-0-					-0-
01	41881	X	31155	-0-	-10726	-0-	31155	2			N	-0-					-0-
02	35812	X	22620	-0-	-13192	-0-	22620	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932

09	37980	X	33141	-0-	-4839	-0-	33141	2			N	-0-					-0-
10	38874	X	33461	-0-	-5413	-0-	33461	2			N	-0-					-0-
11	36510	X	27916	-0-	-8594	-0-	27916	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	32564	-0-	-3427	-0-	32564	2			N	-0-					-0-
01	35309	X	26915	-0-	-8394	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	26502	-0-	-4438	-0-	26502	2			N	-0-					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041

09	390616	X	390616	-0-	-0-	-0-	1010	1	389606	2	N	-0-					-0-
10	197295	X	197295	-0-	-0-	-0-	524	1	196771	2	N	-0-					-0-
11	360092	X	360092	-0-	-0-	-0-	1010	1	359082	2	N	-0-					-0-
12	354503	X	354503	-0-	-0-	-0-	1566	1	352937	2	N	-0-					-0-
01	319906	X	319906	-0-	-0-	-0-	1564	1	318342	2	N	-0-					-0-
02	319906	X	319906	-0-	-0-	-0-	1564	1	318342	2	N	-0-					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 22176

09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631

09	120595	X	120595	-0-	-0-	-0-	850	1	119745	2	N	-0-					-0-
10	67599	X	67599	-0-	-0-	-0-	524	1	67075	2	N	-0-					-0-
11	91150	X	91150	-0-	-0-	-0-	765	1	90385	2	N	-0-					-0-
12	48767	X	48767	-0-	-0-	-0-	506	1	48261	2	N	-0-					-0-
01	116890	X	116890	-0-	-0-	-0-	943	1	115947	2	N	-0-					-0-
02	74752	X	74752	-0-	-0-	-0-	471	1	74281	2	N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632

09	188372	X	188372	-0-	-0-	-0-	850	1	187522	2	N	-0-					-0-
10	112246	X	112246	-0-	-0-	-0-	524	1	111722	2	N	-0-					-0-
11	176051	X	176051	-0-	-0-	-0-	1010	1	175041	2	N	-0-					-0-
12	184069	X	184069	-0-	-0-	-0-	1044	1	183025	2	N	-0-					-0-
01	169507	X	169507	-0-	-0-	-0-	1044	1	168463	2	N	-0-					-0-
02	147074	X	147074	-0-	-0-	-0-	942	1	146132	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALLY RIDE KNOX 1H WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13520 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92940	X	30722	-0-	-62218	-0-	228	1	30494	2	N	-0-			-0-
10	91264	X	79771	-0-	-11493	-0-	440	1	79331	2	N	-0-			-0-
11	75960	X	66323	-0-	-9637	-0-	507	1	65816	2	N	-0-			-0-
12	78492	X	64885	-0-	-13607	-0-	254	1	64631	2	N	-0-			-0-
01	79763	X	60106	-0-	-19657	-0-	60106	2			N	-0-			-0-
02	72044	X	50894	-0-	-21150	-0-	50894	2			N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60480	X	47931	-0-	-12549	-0-	507	1	47424	2	N	-0-			-0-
10	60078	X	47705	-0-	-12373	-0-	524	1	47181	2	N	-0-			-0-
11	55800	X	30338	-0-	-25462	-0-	68	1	30270	2	N	-0-			-0-
12	54963	X	-0-	-0-	-54963	-0-					N	-0-			-0-
01	74434	X	74434	-0-	-0-	-0-	74434	2			N	-0-			-0-
02	45596	X	45596	-0-	-0-	-0-	45596	2			N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293472 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	42600	X	33586	-0-	-9014	-0-	33586	2			N	-0-			-0-
10	41788	X	32720	-0-	-9068	-0-	32720	2			N	-0-			-0-
11	39480	X	22363	-0-	-17117	-0-	22363	2			N	-0-			-0-
12	40548	X	-0-	-0-	-40548	-0-					N	-0-			-0-
01	70631	X	70631	-0-	-0-	-0-	70631	2			N	-0-			-0-
02	44747	X	44747	-0-	-0-	-0-	44747	2			N	-0-			-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 3HB RRCID -> 293513 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14454 PERF.15290 - 22211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	51450	X	43364	-0-	-8086	-0-	43364	2			N	-0-			-0-
10	51212	X	42887	-0-	-8325	-0-	42887	2			N	-0-			-0-
11	48600	X	40488	-0-	-8112	-0-	40488	2			N	-0-			-0-
12	47802	X	39883	-0-	-7919	-0-	39883	2			N	-0-			-0-
01	45167	X	39459	-0-	-5708	-0-	39459	2			N	-0-			-0-
02	40460	X	34146	-0-	-6314	-0-	34146	2			N	-0-			-0-

SALLY RIDE WELL #: 3H RRCID -> 293537 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	113880	X	37077	-0-	-76803	-0-	228	1	36849	2	N	-0-			-0-
10	107849	X	89645	-0-	-18204	-0-	440	1	89205	2	N	-0-			-0-
11	95850	X	77950	-0-	-17900	-0-	507	1	77443	2	N	-0-			-0-
12	93992	X	74770	-0-	-19222	-0-	524	1	74246	2	N	-0-			-0-
01	89652	X	69939	-0-	-19713	-0-	524	1	69415	2	N	-0-			-0-
02	80976	X	60310	-0-	-20666	-0-	474	1	59836	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SALLY RIDE WELL #: 2H RRCID -> 293542 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13730 - 22251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	118650	X	40930	-0-	-77720	-0-	262	1	40668	2	N	-0-			-0-
10	122605	X	81312	-0-	-41293	-0-	413	1	80899	2	N	-0-			-0-
11	106170	X	82848	-0-	-23322	-0-	507	1	82341	2	N	-0-			-0-
12	102889	X	79182	-0-	-23707	-0-	524	1	78658	2	N	-0-			-0-
01	95976	X	72268	-0-	-23708	-0-	524	1	71744	2	N	-0-			-0-
02	77336	X	64425	-0-	-12911	-0-	474	1	63951	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE WELL #: 1H RRCID -> 293543 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13695 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	167310	X	113783	-0-	-53527	-0-	482	1	113301	2	N	-0-			-0-
10	158348	X	122204	-0-	-36144	-0-	524	1	121680	2	N	-0-			-0-
11	138960	X	108094	-0-	-30866	-0-	507	1	107587	2	N	-0-			-0-
12	137082	X	104247	-0-	-32835	-0-	524	1	103723	2	N	-0-			-0-
01	128526	X	96575	-0-	-31951	-0-	520	1	96055	2	N	-0-			-0-
02	110376	X	85619	-0-	-24757	-0-	474	1	85145	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 293616 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15512 PERF.15858 - 21306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	78420	X	43386	-0-	-35034	-0-	43386	2			N	-0-			-0-
10	69099	X	42980	-0-	-26119	-0-	42980	2			N	-0-			-0-
11	58440	X	38984	-0-	-19456	-0-	38984	2			N	-0-			-0-
12	54405	X	30568	-0-	-23837	-0-	30568	2			N	-0-			-0-
01	51522	X	28838	-0-	-22684	-0-	28838	2			N	-0-			-0-
02	40488	X	24536	-0-	-15952	-0-	24536	2			N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293623 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15867 PERF.15955 - 22056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	123390	X	85572	-0-	-37818	-0-	507	1	85065	2	N	-0-			-0-
10	127503	X	81036	-0-	-46467	-0-	524	1	80512	2	N	-0-			-0-
11	123390	X	72340	-0-	-51050	-0-	507	1	71833	2	N	-0-			-0-
12	111848	X	60786	-0-	-51062	-0-	524	1	60262	2	N	-0-			-0-
01	101959	X	54405	-0-	-47554	-0-	524	1	53881	2	N	-0-			-0-
02	79856	X	45689	-0-	-34167	-0-	474	1	45215	2	N	-0-			-0-

COLUMBIA UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105930	X	76987	-0-	-28943	-0-	507	1	76480	2	N	-0-			-0-
10	99014	X	73969	-0-	-25045	-0-	517	1	73452	2	N	-0-			-0-
11	91980	X	68314	-0-	-23666	-0-	507	1	67807	2	N	-0-			-0-
12	89280	X	66766	-0-	-22514	-0-	524	1	66242	2	N	-0-			-0-
01	82925	X	63891	-0-	-19034	-0-	524	1	63367	2	N	-0-			-0-
02	71848	X	55534	-0-	-16314	-0-	474	1	55060	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	85710	X	16464	-0-	-69246	-0-	135	1	16329	2	N	-0-			-0-
10	83855	X	81396	-0-	-2459	-0-	440	1	80956	2	N	-0-			-0-
11	75690	X	69167	-0-	-6523	-0-	507	1	68660	2	N	-0-			-0-
12	73129	X	64992	-0-	-8137	-0-	524	1	64468	2	N	-0-			-0-
01	81406	X	60495	-0-	-20911	-0-	524	1	59971	2	N	-0-			-0-
02	73528	X	53115	-0-	-20413	-0-	474	1	52641	2	N	-0-			-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 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
09	312180	X	225970	-0-	-86210	-0-	507	1	225463	2	N	-0-			-0-
10	289168	X	209060	-0-	-80108	-0-	524	1	208536	2	N	-0-			-0-
11	254670	X	193867	-0-	-60803	-0-	507	1	193360	2	N	-0-			-0-
12	262291	X	182970	-0-	-79321	-0-	1045	1	181925	2	N	-0-			-0-
01	247287	X	166459	-0-	-80828	-0-	1045	1	165414	2	N	-0-			-0-
02	210896	X	151130	-0-	-59766	-0-	942	1	150188	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14753 PERF.15036 - 23696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356820	X	253895	-0-	-102925	-0-	507	1	253388	2	N	-0-			-0-
10	358484	X	238528	-0-	-119956	-0-	524	1	238004	2	N	-0-			-0-
11	327540	X	212863	-0-	-114677	-0-	507	1	212356	2	N	-0-			-0-
12	315022	X	201909	-0-	-113113	-0-	524	1	201385	2	N	-0-			-0-
01	288734	X	183972	-0-	-104762	-0-	522	1	183450	2	N	-0-			-0-
02	236964	X	154654	-0-	-82310	-0-	474	1	154180	2	N	-0-			-0-

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
09	107700	X	71507	-0-	-36193	-0-	507	1	71000	2	N	-0-			-0-
10	93744	X	70318	-0-	-23426	-0-	524	1	69794	2	N	-0-			-0-
11	82860	X	64775	-0-	-18085	-0-	507	1	64268	2	N	-0-			-0-
12	82243	X	62833	-0-	-19410	-0-	62833	2			N	-0-			-0-
01	77903	X	60299	-0-	-17604	-0-	60299	2			N	-0-			-0-
02	66752	X	51809	-0-	-14943	-0-	51809	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
*03	341058	X	341058	-0-	-0-	-0-	341058	2			N	-0-			-0-
*04	301535	X	301535	-0-	-0-	-0-	301535	2			N	-0-			-0-
*05	167351	X	167351	-0-	-0-	-0-	825	1	166526	2	N	-0-			-0-
*06	136843	X	136843	-0-	-0-	-0-	623	1	136220	2	N	-0-			-0-
*07	289923	X	289923	-0-	-0-	-0-	1044	1	288879	2	N	-0-			-0-
08	246482	X	246482	-0-	-0-	-0-	1044	1	245438	2	N	-0-			-0-
09	112946	X	112946	-0-	-0-	-0-	708	1	112238	2	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	45849	X	45849	-0-	-0-	-0-	161	1	45688	2	N	-0-			-0-
12	202515	X	202515	-0-	-0-	-0-	1044	1	201471	2	N	-0-			-0-
01	173440	X	173440	-0-	-0-	-0-	1044	1	172396	2	N	-0-			-0-
02	149722	X	149722	-0-	-0-	-0-	942	1	148780	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
09	79920	X	62295	-0-	-17625	-0-	505	1	61790	2	N	-0-			-0-
10	82584	X	61475	-0-	-21109	-0-	524	1	60951	2	N	-0-			-0-
11	76290	X	57212	-0-	-19078	-0-	304	1	56908	2	N	-0-			-0-
12	73656	X	54223	-0-	-19433	-0-	54223	2			N	-0-			-0-
01	68479	X	51837	-0-	-16642	-0-	51837	2			N	-0-			-0-
02	58156	X	45850	-0-	-12306	-0-	45850	2			N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15835 - 21256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	56790	X	32244	-0-	-24546	-0-	507	1	31737	2	N	-0-			-0-
10	52173	X	34043	-0-	-18130	-0-	524	1	33519	2	N	-0-			-0-
11	44640	X	30633	-0-	-14007	-0-	507	1	30126	2	N	-0-			-0-
12	40703	X	24890	-0-	-15813	-0-	524	1	24366	2	N	-0-			-0-
01	40052	X	25011	-0-	-15041	-0-	524	1	24487	2	N	-0-			-0-
02	30744	X	22394	-0-	-8350	-0-	474	1	21920	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
09	120750	X	93618	-0-	-27132	-0-	93618	2			N	-0-			-0-
10	118730	X	92197	-0-	-26533	-0-	372	1	91825	2	N	-0-			-0-
11	106020	X	84021	-0-	-21999	-0-	84021	2			N	-0-			-0-
12	108159	X	78449	-0-	-29710	-0-	78449	2			N	-0-			-0-
01	102362	X	80539	-0-	-21823	-0-	80539	2			N	-0-			-0-
02	87388	X	68509	-0-	-18879	-0-	68509	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
09	79920	X	68199	-0-	-11721	-0-	505	1	67694	2	N	-0-			-0-
10	82584	X	67624	-0-	-14960	-0-	524	1	67100	2	N	-0-			-0-
11	76290	X	62953	-0-	-13337	-0-	288	1	62665	2	N	-0-			-0-
12	76353	X	60016	-0-	-16337	-0-	60016	2			N	-0-			-0-
01	75144	X	56599	-0-	-18545	-0-	56599	2			N	-0-			-0-
02	63644	X	50371	-0-	-13273	-0-	50371	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293849 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 14194 PERF.14360 - 24840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480139	X	480139	-0-	-0-	-0-	1010	1	479129	2	N	-0-			-0-
10	250260	X	250260	-0-	-0-	-0-	524	1	249736	2	N	-0-			-0-
11	413428	X	413428	-0-	-0-	-0-	1010	1	412418	2	N	-0-			-0-
12	400858	X	400858	-0-	-0-	-0-	524	1	400334	2	N	-0-			-0-
01	373895	X	373895	-0-	-0-	-0-	1044	1	372851	2	N	-0-			-0-
02	317429	X	317429	-0-	-0-	-0-	942	1	316487	2	N	-0-			-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293865 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 16877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 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
09	69720	X	53923	-0-	-15797	-0-	53923	2			N	-0-			-0-
10	68727	X	53029	-0-	-15698	-0-	53029	2			N	-0-			-0-
11	63090	X	49304	-0-	-13786	-0-	49304	2			N	-0-			-0-
12	62248	X	48443	-0-	-13805	-0-	48443	2			N	-0-			-0-
01	58838	X	46088	-0-	-12750	-0-	46088	2			N	-0-			-0-
02	50316	X	40349	-0-	-9967	-0-	40349	2			N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13731 - 21271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105510	X	77903	-0-	-27607	-0-	507	1	77396	2	N	-0-			-0-
10	104501	X	74746	-0-	-29755	-0-	524	1	74222	2	N	-0-			-0-
11	94440	X	67525	-0-	-26915	-0-	507	1	67018	2	N	-0-			-0-
12	92938	X	65140	-0-	-27798	-0-	524	1	64616	2	N	-0-			-0-
01	86738	X	61487	-0-	-25251	-0-	524	1	60963	2	N	-0-			-0-
02	72716	X	52206	-0-	-20510	-0-	474	1	51732	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

JULIA GU WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14361 - 20640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60900	X	44747	-0-	-16153	-0-	44747	2			N	-0-					-0-
10	60543	X	43796	-0-	-16747	-0-	43796	2			N	-0-					-0-
11	53730	X	40521	-0-	-13209	-0-	40521	2			N	-0-					-0-
12	52235	X	39985	-0-	-12250	-0-	39985	2			N	-0-					-0-
01	49817	X	38433	-0-	-11384	-0-	38433	2			N	-0-					-0-
02	41776	X	33579	-0-	-8197	-0-	33579	2			N	-0-					-0-

LUCY-JULIA WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14106 - 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
09	75990	X	58816	-0-	-17174	-0-	507	1	58309	2	N	-0-					-0-
10	78523	X	57894	-0-	-20629	-0-	372	1	57522	2	N	-0-					-0-
11	74010	X	52790	-0-	-21220	-0-	52790	2			N	-0-					-0-
12	71114	X	53671	-0-	-17443	-0-	53671	2			N	-0-					-0-
01	65906	X	51872	-0-	-14034	-0-	51872	2			N	-0-					-0-
02	54908	X	45667	-0-	-9241	-0-	45667	2			N	-0-					-0-

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
09	97410	X	71534	-0-	-25876	-0-	507	1	71027	2	N	-0-					-0-
10	92659	X	69502	-0-	-23157	-0-	254	1	69248	2	N	-0-					-0-
11	86130	X	63969	-0-	-22161	-0-	63969	2			N	-0-					-0-
12	83545	X	62355	-0-	-21190	-0-	62355	2			N	-0-					-0-
01	78616	X	59015	-0-	-19601	-0-	59015	2			N	-0-					-0-
02	66752	X	51247	-0-	-15505	-0-	51247	2			N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 3H RRCID -> 293909 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14230 - 22761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89460	X	71583	-0-	-17877	-0-	502	1	71081	2	N	-0-					-0-
10	88009	X	71281	-0-	-16728	-0-	524	1	70757	2	N	-0-					-0-
11	80640	X	65765	-0-	-14875	-0-	152	1	65613	2	N	-0-					-0-
12	79949	X	62700	-0-	-17249	-0-	62700	2			N	-0-					-0-
01	78182	X	59600	-0-	-18582	-0-	59600	2			N	-0-					-0-
02	66808	X	52302	-0-	-14506	-0-	52302	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 4H WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	116760	X	24035	-0-	-92725	-0-	135	1	23900	2	N	-0-					-0-
10	114080	X	111611	-0-	-2469	-0-	440	1	111171	2	N	-0-					-0-
11	103290	X	94875	-0-	-8415	-0-	507	1	94368	2	N	-0-					-0-
12	103633	X	90441	-0-	-13192	-0-	524	1	89917	2	N	-0-					-0-
01	111600	X	85460	-0-	-26140	-0-	524	1	84936	2	N	-0-					-0-
02	100800	X	73399	-0-	-27401	-0-	474	1	72925	2	N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14410 - 23436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103590	X	82198	-0-	-21392	-0-	502	1	81696	2	N	-0-					-0-
10	102300	X	81548	-0-	-20752	-0-	524	1	81024	2	N	-0-					-0-
11	93780	X	74901	-0-	-18879	-0-	202	1	74699	2	N	-0-					-0-
12	92907	X	72719	-0-	-20188	-0-	72719	2			N	-0-					-0-
01	90427	X	68773	-0-	-21654	-0-	68773	2			N	-0-					-0-
02	76720	X	60515	-0-	-16205	-0-	60515	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 2H WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96330	X	19414	-0-	-76916	-0-	135	1	19279	2	N	-0-					-0-
10	93434	X	85192	-0-	-8242	-0-	440	1	84752	2	N	-0-					-0-
11	83310	X	72183	-0-	-11127	-0-	507	1	71676	2	N	-0-					-0-
12	82863	X	70878	-0-	-11985	-0-	524	1	70354	2	N	-0-					-0-
01	85188	X	66345	-0-	-18843	-0-	524	1	65821	2	N	-0-					-0-
02	76944	X	50424	-0-	-26520	-0-	50424	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF.14445 - 24935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421244	X	421244	-0-	-0-	-0-	1010	1	420234	2	N	-0-			-0-
10	236615	X	236615	-0-	-0-	-0-	524	1	236091	2	N	-0-			-0-
11	370024	X	370024	-0-	-0-	-0-	1010	1	369014	2	N	-0-			-0-
12	356537	X	356537	-0-	-0-	-0-	1044	1	355493	2	N	-0-			-0-
01	331777	X	331777	-0-	-0-	-0-	1042	1	330735	2	N	-0-			-0-
02	170691	X	170691	-0-	-0-	-0-	942	1	169749	2	N	-0-			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF.14355 - 24535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	126930	X	84528	-0-	-42402	-0-	462	1	84066	2	N	-0-			-0-
10	121210	X	50011	-0-	-71199	-0-	271	1	49740	2	N	-0-			-0-
11	110100	X	100389	-0-	-9711	-0-	299	1	100090	2	N	-0-			-0-
12	185273	X	185273	-0-	-0-	-0-	524	1	184749	2	N	-0-			-0-
01	183607	X	183607	-0-	-0-	-0-	524	1	183083	2	N	-0-			-0-
02	156517	X	156517	-0-	-0-	-0-	466	1	156051	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	87000	X	65596	-0-	-21404	-0-	507	1	65089	2	N	-0-			-0-
10	86862	X	62007	-0-	-24855	-0-	102	1	61905	2	N	-0-			-0-
11	84030	X	55879	-0-	-28151	-0-	55879	2			N	-0-			-0-
12	84940	X	49402	-0-	-35538	-0-	49402	2			N	-0-			-0-
01	76973	X	47686	-0-	-29287	-0-	47686	2			N	-0-			-0-
02	61236	X	41593	-0-	-19643	-0-	41593	2			N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	98520	X	64695	-0-	-33825	-0-	507	1	64188	2	N	-0-			-0-
10	87389	X	63413	-0-	-23976	-0-	524	1	62889	2	N	-0-			-0-
11	75300	X	58470	-0-	-16830	-0-	507	1	57963	2	N	-0-			-0-
12	74772	X	57366	-0-	-17406	-0-	524	1	56842	2	N	-0-			-0-
01	70680	X	53909	-0-	-16771	-0-	524	1	53385	2	N	-0-			-0-
02	60396	X	46504	-0-	-13892	-0-	474	1	46030	2	N	-0-			-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	70710	X	43474	-0-	-27236	-0-	43474	2			N	-0-			-0-
10	69254	X	43612	-0-	-25642	-0-	43612	2			N	-0-			-0-
11	62520	X	40042	-0-	-22478	-0-	40042	2			N	-0-			-0-
12	58156	X	37647	-0-	-20509	-0-	37647	2			N	-0-			-0-
01	48577	X	33422	-0-	-15155	-0-	33422	2			N	-0-			-0-
02	40572	X	29061	-0-	-11511	-0-	29061	2			N	-0-			-0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	53100	X	35125	-0-	-17975	-0-	35125	2			N	-0-			-0-
10	50158	X	34147	-0-	-16011	-0-	34147	2			N	-0-			-0-
11	44820	X	32160	-0-	-12660	-0-	32160	2			N	-0-			-0-
12	43028	X	31175	-0-	-11853	-0-	31175	2			N	-0-			-0-
01	39246	X	29012	-0-	-10234	-0-	29012	2			N	-0-			-0-
02	32788	X	25816	-0-	-6972	-0-	25816	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253984 X	253984	-0-	-0-	-0-	1010	1	252974	2	N	-0-					-0-
10	104894 X	104894	-0-	-0-	-0-	524	1	104370	2	N	-0-					-0-
11	162148 X	162148	-0-	-0-	-0-	1010	1	161138	2	N	-0-					-0-
12	154999 X	154999	-0-	-0-	-0-	1044	1	153955	2	N	-0-					-0-
01	154163 X	154163	-0-	-0-	-0-	1044	1	153119	2	N	-0-					-0-
02	132167 X	132167	-0-	-0-	-0-	942	1	131225	2	N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470

09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685

09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294294 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13680 - 21500

09	120301 X	120301	-0-	-0-	-0-	1010	1	119291	2	N	-0-					-0-
10	54047 X	54047	-0-	-0-	-0-	524	1	53523	2	N	-0-					-0-
11	108450 X	108450	-0-	-0-	-0-	1010	1	107440	2	N	-0-					-0-
12	107874 X	107874	-0-	-0-	-0-	1044	1	106830	2	N	-0-					-0-
01	102062 X	102062	-0-	-0-	-0-	1044	1	101018	2	N	-0-					-0-
02	88025 X	88025	-0-	-0-	-0-	942	1	87083	2	N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 294295 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13620 - 21200

09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294301 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13666 - 22186

09	111623 X	111623	-0-	-0-	-0-	544	1	111079	2	N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	97676 X	97676	-0-	-0-	-0-	505	1	97171	2	N	-0-					-0-
12	93029 X	93029	-0-	-0-	-0-	522	1	92507	2	N	-0-					-0-
01	86002 X	86002	-0-	-0-	-0-	17	1	85985	2	N	-0-					-0-
02	71037 X	71037	-0-	-0-	-0-	71037	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294361 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13640 - 20200

09	114171 X	114171	-0-	-0-	-0-	328	1	113843	2	N	-0-					-0-
10	74106 X	74106	-0-	-0-	-0-	524	1	73582	2	N	-0-					-0-
11	133056 X	133056	-0-	-0-	-0-	505	1	132551	2	N	-0-					-0-
12	135767 X	135767	-0-	-0-	-0-	524	1	135243	2	N	-0-					-0-
01	137260 X	137260	-0-	-0-	-0-	522	1	136738	2	N	-0-					-0-
02	122560 X	122560	-0-	-0-	-0-	471	1	122089	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294420 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16202 PERF.16045 - 23061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	72030	X	50767	-0-	-21263	-0-	462	1	50305	2	N	-0-			-0-
10	69626	X	38765	-0-	-30861	-0-	369	1	38396	2	N	-0-			-0-
11	62250	X	-0-	-0-	-62250	-0-					N	-0-			-0-
12	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-					N	-0-			-0-
01	56761	X	-0-	-0-	-56761	-0-					N	-0-			-0-
02	47376	X	-0-	-0-	-47376	-0-					N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H WELL #: 1H RRCID -> 294437 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13940 - 22320

09	315265	X	315265	-0-	-0-	-0-	1010	1	314255	2	N	-0-			-0-
10	174064	X	174064	-0-	-0-	-0-	524	1	173540	2	N	-0-			-0-
11	278916	X	278916	-0-	-0-	-0-	1010	1	277906	2	N	-0-			-0-
12	269814	X	269814	-0-	-0-	-0-	1044	1	268770	2	N	-0-			-0-
01	253751	X	253751	-0-	-0-	-0-	1042	1	252709	2	N	-0-			-0-
02	217472	X	217472	-0-	-0-	-0-	942	1	216530	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 294439 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13696 - 22050

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13980 - 22080

09	252050	X	252050	-0-	-0-	-0-	1010	1	251040	2	N	-0-			-0-
10	137845	X	137845	-0-	-0-	-0-	524	1	137321	2	N	-0-			-0-
11	223237	X	223237	-0-	-0-	-0-	1010	1	222227	2	N	-0-			-0-
12	216380	X	216380	-0-	-0-	-0-	1044	1	215336	2	N	-0-			-0-
01	198550	X	198550	-0-	-0-	-0-	1043	1	197507	2	N	-0-			-0-
02	178092	X	178092	-0-	-0-	-0-	942	1	177150	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13588 - 21635

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.14016 - 20786

09	82500	X	64989	-0-	-17511	-0-	64989	2			N	-0-			-0-
10	82336	X	64245	-0-	-18091	-0-	64245	2			N	-0-			-0-
11	75270	X	59923	-0-	-15347	-0-	59923	2			N	-0-			-0-
12	74152	X	59173	-0-	-14979	-0-	59173	2			N	-0-			-0-
01	70835	X	56432	-0-	-14403	-0-	56432	2			N	-0-			-0-
02	60648	X	49941	-0-	-10707	-0-	49941	2			N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14616 - 20336

09	129336	X	129336	-0-	-0-	-0-	129336	2			N	-0-			-0-
10	77684	X	77684	-0-	-0-	-0-	77684	2			N	-0-			-0-
11	73264	X	73264	-0-	-0-	-0-	73264	2			N	-0-			-0-
12	111688	X	111688	-0-	-0-	-0-	111688	2			N	-0-			-0-
01	103895	X	103895	-0-	-0-	-0-	103895	2			N	-0-			-0-
02	90694	X	90694	-0-	-0-	-0-	90694	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.14181 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294662 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13245 - 21765

09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294741 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 19900

09	185610	X	131563	-0-	-54047	-0-	507	1	131056	2	N	-0-			-0-
10	177010	X	126611	-0-	-50399	-0-	524	1	126087	2	N	-0-			-0-
11	163080	X	115696	-0-	-47384	-0-	507	1	115189	2	N	-0-			-0-
12	156116	X	110290	-0-	-45826	-0-	524	1	109766	2	N	-0-			-0-
01	146537	X	102787	-0-	-43750	-0-	524	1	102263	2	N	-0-			-0-
02	122780	X	87769	-0-	-35011	-0-	321	1	87448	2	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294779 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13840 - 20000

09	171690	X	120764	-0-	-50926	-0-	507	1	120257	2	N	-0-			-0-
10	165230	X	116321	-0-	-48909	-0-	524	1	115797	2	N	-0-			-0-
11	148920	X	104904	-0-	-44016	-0-	507	1	104397	2	N	-0-			-0-
12	144119	X	99770	-0-	-44349	-0-	524	1	99246	2	N	-0-			-0-
01	134447	X	92752	-0-	-41695	-0-	524	1	92228	2	N	-0-			-0-
02	112700	X	79865	-0-	-32835	-0-	474	1	79391	2	N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 3HB RRCID -> 294820 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14730 - 21195

09	95370	X	54762	-0-	-40608	-0-	54762	2			N	-0-			-0-
10	87234	X	51193	-0-	-36041	-0-	51193	2			N	-0-			-0-
11	74910	X	46633	-0-	-28277	-0-	46633	2			N	-0-			-0-
12	68665	X	43959	-0-	-24706	-0-	43959	2			N	-0-			-0-
01	61442	X	40683	-0-	-20759	-0-	40683	2			N	-0-			-0-
02	51100	X	34479	-0-	-16621	-0-	34479	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 2HB RRCID -> 294821 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14293 PERF.14615 - 21035

09	130650	X	76395	-0-	-54255	-0-	507	1	75888	2	N	-0-			-0-
10	120404	X	71580	-0-	-48824	-0-	524	1	71056	2	N	-0-			-0-
11	104070	X	63613	-0-	-40457	-0-	51	1	63562	2	N	-0-			-0-
12	96658	X	60672	-0-	-35986	-0-	60672	2			N	-0-			-0-
01	86614	X	55884	-0-	-30730	-0-	55884	2			N	-0-			-0-
02	71316	X	46525	-0-	-24791	-0-	46525	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 1HB RRCID -> 294822 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 14272 PERF.14545 - 20950

09	140370	X	86319	-0-	-54051	-0-	86319	2			N	-0-			-0-
10	134013	X	80915	-0-	-53098	-0-	80915	2			N	-0-			-0-
11	114540	X	72314	-0-	-42226	-0-	72314	2			N	-0-			-0-
12	103788	X	69096	-0-	-34692	-0-	69096	2			N	-0-			-0-
01	103788	X	63530	-0-	-40258	-0-	63530	2			N	-0-			-0-
02	80556	X	53137	-0-	-27419	-0-	53137	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 294835 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15990 - 22531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128820	X	-0-	-0-	-128820	-0-					N	-0-			-0-
10	127937	X	58180	-0-	-69757	-0-	169	1	58011	2	N	-0-			-0-
11	123810	X	19492	-0-	-104318	-0-	89	1	19403	2	N	-0-			-0-
12	113553	X	148	-0-	-113405	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
01	58187	X	12799	-0-	-45388	-0-	42	1	12757	2	N	-0-			-0-
02	124430	X	124430	-0-	-0-	-0-	474	1	123956	2	N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294849 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 16178 PERF.16160 - 22821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109380	X	71585	-0-	-37795	-0-	507	1	71078	2	N	-0-			-0-
10	101184	X	70278	-0-	-30906	-0-	524	1	69754	2	N	-0-			-0-
11	90360	X	61817	-0-	-28543	-0-	51	1	61766	2	N	-0-			-0-
12	85932	X	46626	-0-	-39306	-0-	46626	2			N	-0-			-0-
01	83266	X	52197	-0-	-31069	-0-	52197	2			N	-0-			-0-
02	66808	X	43132	-0-	-23676	-0-	43132	2			N	-0-			-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	352350	X	285158	-0-	-67192	-0-	507	1	284651	2	N	-0-			-0-
10	360995	X	275954	-0-	-85041	-0-	524	1	275430	2	N	-0-			-0-
11	335220	X	253860	-0-	-81360	-0-	507	1	253353	2	N	-0-			-0-
12	321842	X	248853	-0-	-72989	-0-	524	1	248329	2	N	-0-			-0-
01	307675	X	235998	-0-	-71677	-0-	524	1	235474	2	N	-0-			-0-
02	266140	X	205125	-0-	-61015	-0-	474	1	204651	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
09	289170	X	221161	-0-	-68009	-0-	507	1	220654	2	N	-0-			-0-
10	288238	X	213997	-0-	-74241	-0-	524	1	213473	2	N	-0-			-0-
11	263550	X	193076	-0-	-70474	-0-	507	1	192569	2	N	-0-			-0-
12	256711	X	186121	-0-	-70590	-0-	524	1	185597	2	N	-0-			-0-
01	243815	X	172483	-0-	-71332	-0-	524	1	171959	2	N	-0-			-0-
02	206416	X	151488	-0-	-54928	-0-	474	1	151014	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
09	205380	X	141129	-0-	-64251	-0-	507	1	140622	2	N	-0-			-0-
10	195920	X	135613	-0-	-60307	-0-	524	1	135089	2	N	-0-			-0-
11	176460	X	123845	-0-	-52615	-0-	507	1	123338	2	N	-0-			-0-
12	169849	X	118161	-0-	-51688	-0-	524	1	117637	2	N	-0-			-0-
01	157759	X	109767	-0-	-47992	-0-	524	1	109243	2	N	-0-			-0-
02	131712	X	93638	-0-	-38074	-0-	321	1	93317	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
09	399630	X	264544	-0-	-135086	-0-	507	1	264037	2	N	-0-			-0-
10	387686	X	252270	-0-	-135416	-0-	524	1	251746	2	N	-0-			-0-
11	340020	X	228663	-0-	-111357	-0-	505	1	228158	2	N	-0-			-0-
12	321718	X	219682	-0-	-102036	-0-	524	1	219158	2	N	-0-			-0-
01	294841	X	202433	-0-	-92408	-0-	524	1	201909	2	N	-0-			-0-
02	246904	X	172679	-0-	-74225	-0-	474	1	172205	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	479280	X	442370	-0-	-36910	-0-	507	1	441863	2	N	-0-			-0-
10	495256	X	432755	-0-	-62501	-0-	524	1	432231	2	N	-0-			-0-
11	475650	X	389990	-0-	-85660	-0-	505	1	389485	2	N	-0-			-0-
12	491505	X	383210	-0-	-108295	-0-	524	1	382686	2	N	-0-			-0-
01	465806	X	350028	-0-	-115778	-0-	524	1	349504	2	N	-0-			-0-
02	412888	X	293123	-0-	-119765	-0-	474	1	292649	2	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13880 - 21561

09	358080	X	287234	-0-	-70846	-0-	507	1	286727	2	N	-0-			-0-
10	363258	X	277006	-0-	-86252	-0-	524	1	276482	2	N	-0-			-0-
11	337470	X	252092	-0-	-85378	-0-	507	1	251585	2	N	-0-			-0-
12	332165	X	244223	-0-	-87942	-0-	524	1	243699	2	N	-0-			-0-
01	318928	X	228666	-0-	-90262	-0-	524	1	228142	2	N	-0-			-0-
02	268072	X	197230	-0-	-70842	-0-	474	1	196756	2	N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15625 - 22186

09	127080	X	81863	-0-	-45217	-0-	507	1	81356	2	N	-0-			-0-
10	118668	X	78717	-0-	-39951	-0-	524	1	78193	2	N	-0-			-0-
11	104310	X	70630	-0-	-33680	-0-	51	1	70579	2	N	-0-			-0-
12	98735	X	2369	-0-	-96366	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
01	91357	X	81052	-0-	-10305	-0-	81052	2			N	-0-			-0-
02	76412	X	67157	-0-	-9255	-0-	67157	2			N	-0-			-0-

SCOGGINS - ATTOYAC RIVER WELL #: 1H RRCID -> 295240 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13960 - 22341

09	248340	X	184727	-0-	-63613	-0-	507	1	184220	2	N	-0-			-0-
10	244187	X	179380	-0-	-64807	-0-	524	1	178856	2	N	-0-			-0-
11	223920	X	163713	-0-	-60207	-0-	507	1	163206	2	N	-0-			-0-
12	217031	X	157851	-0-	-59180	-0-	524	1	157327	2	N	-0-			-0-
01	204352	X	146219	-0-	-58133	-0-	524	1	145695	2	N	-0-			-0-
02	172424	X	126548	-0-	-45876	-0-	474	1	126074	2	N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295244 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 15793 PERF.15685 - 22306

09	103320	X	67279	-0-	-36041	-0-	507	1	66772	2	N	-0-			-0-
10	96317	X	65115	-0-	-31202	-0-	524	1	64591	2	N	-0-			-0-
11	85410	X	59930	-0-	-25480	-0-	51	1	59879	2	N	-0-			-0-
12	81189	X	54683	-0-	-26506	-0-	54683	2			N	-0-			-0-
01	77066	X	52172	-0-	-24894	-0-	52172	2			N	-0-			-0-
02	62804	X	45348	-0-	-17456	-0-	45348	2			N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 295269 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15751 PERF.16135 - 22496

09	127320	X	80431	-0-	-46889	-0-	507	1	79924	2	N	-0-			-0-
10	118699	X	79133	-0-	-39566	-0-	524	1	78609	2	N	-0-			-0-
11	105600	X	70872	-0-	-34728	-0-	503	1	70369	2	N	-0-			-0-
12	98921	X	2417	-0-	-96504	-0-	25	1	2392	2	N	-0-			-0-
01	91047	X	67977	-0-	-23070	-0-	297	1	67680	2	N	-0-			-0-
02	75068	X	67077	-0-	-7991	-0-	467	1	66610	2	N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 295270 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15620 - 22321

09	113130	X	73814	-0-	-39316	-0-	507	1	73307	2	N	-0-			-0-
10	108066	X	69380	-0-	-38686	-0-	102	1	69278	2	N	-0-			-0-
11	94380	X	61769	-0-	-32611	-0-	61769	2			N	-0-			-0-
12	87234	X	2045	-0-	-85189	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
01	80972	X	-0-	-0-	-80972	-0-					N	-0-			-0-
02	68880	X	67368	-0-	-1512	-0-	67368	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	252930	X	181314	-0-	-71616	-0-	507	1	180807	2	N	-0-					-0-
10	241428	X	174852	-0-	-66576	-0-	524	1	174328	2	N	-0-					-0-
11	221250	X	157110	-0-	-64140	-0-	507	1	156603	2	N	-0-					-0-
12	213342	X	153878	-0-	-59464	-0-	524	1	153354	2	N	-0-					-0-
01	200167	X	141966	-0-	-58201	-0-	524	1	141442	2	N	-0-					-0-
02	169232	X	121749	-0-	-47483	-0-	474	1	121275	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
09	319602	X	319602	-0-	-0-	-0-	1010	1	318592	2	N	-0-					-0-
10	164730	X	164730	-0-	-0-	-0-	524	1	164206	2	N	-0-					-0-
11	278399	X	278399	-0-	-0-	-0-	1010	1	277389	2	N	-0-					-0-
12	276587	X	276587	-0-	-0-	-0-	1044	1	275543	2	N	-0-					-0-
01	262906	X	262906	-0-	-0-	-0-	1044	1	261862	2	N	-0-					-0-
02	226474	X	226474	-0-	-0-	-0-	942	1	225532	2	N	-0-					-0-

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
09	228870	X	177108	-0-	-51762	-0-	507	1	176601	2	N	-0-					-0-
10	228005	X	173237	-0-	-54768	-0-	524	1	172713	2	N	-0-					-0-
11	209460	X	157636	-0-	-51824	-0-	507	1	157129	2	N	-0-					-0-
12	204569	X	150846	-0-	-53723	-0-	524	1	150322	2	N	-0-					-0-
01	194215	X	143875	-0-	-50340	-0-	524	1	143351	2	N	-0-					-0-
02	165312	X	124322	-0-	-40990	-0-	474	1	123848	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
09	484590	X	371552	-0-	-113038	-0-	507	1	371045	2	N	-0-					-0-
10	475044	X	363233	-0-	-111811	-0-	524	1	362709	2	N	-0-					-0-
11	437250	X	325435	-0-	-111815	-0-	507	1	324928	2	N	-0-					-0-
12	426839	X	332759	-0-	-94080	-0-	524	1	332235	2	N	-0-					-0-
01	405263	X	309465	-0-	-95798	-0-	524	1	308941	2	N	-0-					-0-
02	346780	X	266313	-0-	-80467	-0-	474	1	265839	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
09	198480	X	155396	-0-	-43084	-0-	507	1	154889	2	N	-0-					-0-
10	197656	X	155932	-0-	-41724	-0-	524	1	155408	2	N	-0-					-0-
11	173160	X	146574	-0-	-26586	-0-	507	1	146067	2	N	-0-					-0-
12	174468	X	149727	-0-	-24741	-0-	524	1	149203	2	N	-0-					-0-
01	168950	X	142837	-0-	-26113	-0-	524	1	142313	2	N	-0-					-0-
02	145040	X	122220	-0-	-22820	-0-	474	1	121746	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
09	474946	X	474946	-0-	-0-	-0-	1010	1	473936	2	N	-0-					-0-
10	214923	X	214923	-0-	-0-	-0-	524	1	214399	2	N	-0-					-0-
11	404360	X	404360	-0-	-0-	-0-	1010	1	403350	2	N	-0-					-0-
12	387177	X	387177	-0-	-0-	-0-	1044	1	386133	2	N	-0-					-0-
01	358435	X	358435	-0-	-0-	-0-	1044	1	357391	2	N	-0-					-0-
02	305565	X	305565	-0-	-0-	-0-	941	1	304624	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
09	351396	X	351396	-0-	-0-	-0-	1010	1	350386	2	N	-0-					-0-
10	154475	X	154475	-0-	-0-	-0-	524	1	153951	2	N	-0-					-0-
11	300648	X	300648	-0-	-0-	-0-	1010	1	299638	2	N	-0-					-0-
12	287218	X	287218	-0-	-0-	-0-	1044	1	286174	2	N	-0-					-0-
01	265250	X	265250	-0-	-0-	-0-	1044	1	264206	2	N	-0-					-0-
02	227690	X	227690	-0-	-0-	-0-	941	1	226749	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
09	331163	X	331163	-0-	-0-	-0-	874	1	330289	2	N	-0-			-0-
10	202686	X	202686	-0-	-0-	-0-	524	1	202162	2	N	-0-			-0-
11	337541	X	337541	-0-	-0-	-0-	774	1	336767	2	N	-0-			-0-
12	336060	X	336060	-0-	-0-	-0-	1044	1	335016	2	N	-0-			-0-
01	314639	X	314639	-0-	-0-	-0-	522	1	314117	2	N	-0-			-0-
02	276869	X	276869	-0-	-0-	-0-	471	1	276398	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H WELL #: 5H RRCID -> 295801 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15733 PERF.15990 - 22831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162630	X	-0-	-0-	-162630	-0-					N	-0-			-0-
10	152520	X	-0-	-0-	-152520	-0-					N	-0-			-0-
11	147600	X	-0-	-0-	-147600	-0-					N	-0-			-0-
12	132494	X	5071	-0-	-127423	-0-	6	1	5065	2	N	-0-			-0-
01	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	60	1	21838	2	N	-0-			-0-
02	153410	X	153410	-0-	-0-	-0-	474	1	152936	2	N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15295 PERF.15670 - 22231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139620	X	90939	-0-	-48681	-0-	507	1	90432	2	N	-0-			-0-
10	132153	X	87463	-0-	-44690	-0-	102	1	87361	2	N	-0-			-0-
11	113850	X	79076	-0-	-34774	-0-	79076	2			N	-0-			-0-
12	106020	X	2662	-0-	-103358	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
01	99417	X	81255	-0-	-18162	-0-	81255	2			N	-0-			-0-
02	89600	X	89600	-0-	-0-	-0-	89600	2			N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG A WELL #: 1HB RRCID -> 295876 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13475 - 24171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328260	X	222370	-0-	-105890	-0-	507	1	221863	2	N	-0-			-0-
10	317223	X	211399	-0-	-105824	-0-	524	1	210875	2	N	-0-			-0-
11	282330	X	188227	-0-	-94103	-0-	507	1	187720	2	N	-0-			-0-
12	271436	X	179114	-0-	-92322	-0-	524	1	178590	2	N	-0-			-0-
01	245582	X	162472	-0-	-83110	-0-	524	1	161948	2	N	-0-			-0-
02	207536	X	139898	-0-	-67638	-0-	474	1	139424	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 5H RRCID -> 295885 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13500 - 21801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224130	X	144330	-0-	-79800	-0-	507	1	143823	2	N	-0-			-0-
10	210955	X	137375	-0-	-73580	-0-	524	1	136851	2	N	-0-			-0-
11	188190	X	122893	-0-	-65297	-0-	507	1	122386	2	N	-0-			-0-
12	177847	X	117040	-0-	-60807	-0-	524	1	116516	2	N	-0-			-0-
01	162657	X	110688	-0-	-51969	-0-	524	1	110164	2	N	-0-			-0-
02	134708	X	92893	-0-	-41815	-0-	474	1	92419	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BRONTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295958 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 16420 PERF.16420 - 24675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APATO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295982 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15824 PERF.16060 - 24441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335040	X	182718	-0-	-152322	-0-	507	1	182211	2	N	-0-					-0-
10	308574	X	167881	-0-	-140693	-0-	524	1	167357	2	N	-0-					-0-
11	264720	X	145371	-0-	-119349	-0-	507	1	144864	2	N	-0-					-0-
12	242265	X	134050	-0-	-108215	-0-	524	1	133526	2	N	-0-					-0-
01	213869	X	119777	-0-	-94092	-0-	524	1	119253	2	N	-0-					-0-
02	170548	X	99566	-0-	-70982	-0-	474	1	99092	2	N	-0-					-0-

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
09	279480	X	128137	-0-	-151343	-0-	507	1	127630	2	N	-0-					-0-
10	245520	X	117311	-0-	-128209	-0-	524	1	116787	2	N	-0-					-0-
11	201630	X	101517	-0-	-100113	-0-	507	1	101010	2	N	-0-					-0-
12	176607	X	91733	-0-	-84874	-0-	524	1	91209	2	N	-0-					-0-
01	152582	X	82440	-0-	-70142	-0-	524	1	81916	2	N	-0-					-0-
02	119588	X	68308	-0-	-51280	-0-	321	1	67987	2	N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 7HB RRCID -> 295993 COMPL. DATE 02/04/2024 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13600 - 25165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APATO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 295994 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15547 PERF.15615 - 23826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290700	X	154903	-0-	-135797	-0-	507	1	154396	2	N	-0-					-0-
10	264585	X	142843	-0-	-121742	-0-	524	1	142319	2	N	-0-					-0-
11	224940	X	124050	-0-	-100890	-0-	507	1	123543	2	N	-0-					-0-
12	204817	X	114454	-0-	-90363	-0-	524	1	113930	2	N	-0-					-0-
01	180296	X	103330	-0-	-76966	-0-	524	1	102806	2	N	-0-					-0-
02	144564	X	86257	-0-	-58307	-0-	474	1	85783	2	N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 3H RRCID -> 296146 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13635 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185520	X	111351	-0-	-74169	-0-	507	1	110844	2	N	-0-					-0-
10	174313	X	105273	-0-	-69040	-0-	524	1	104749	2	N	-0-					-0-
11	150270	X	93912	-0-	-56358	-0-	507	1	93405	2	N	-0-					-0-
12	140368	X	89796	-0-	-50572	-0-	524	1	89272	2	N	-0-					-0-
01	126790	X	83150	-0-	-43640	-0-	524	1	82626	2	N	-0-					-0-
02	103936	X	69436	-0-	-34500	-0-	474	1	68962	2	N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 5HB RRCID -> 296195 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.13105 - 24145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BRACHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296281 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15841 PERF.16072 - 25611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299100	X	180182	-0-	-118918	-0-	507	1	179675	2	N	-0-					-0-
10	279682	X	167978	-0-	-111704	-0-	524	1	167454	2	N	-0-					-0-
11	244350	X	147501	-0-	-96849	-0-	507	1	146994	2	N	-0-					-0-
12	232376	X	137058	-0-	-95318	-0-	524	1	136534	2	N	-0-					-0-
01	207607	X	122047	-0-	-85560	-0-	524	1	121523	2	N	-0-					-0-
02	168168	X	101336	-0-	-66832	-0-	474	1	100862	2	N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296323 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 15979 PERF.16005 - 24150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201900	X	26045	-0-	-175855	-0-	26045	2			N	-0-					-0-
10	163587	X	46127	-0-	-117460	-0-	46127	2			N	-0-					-0-
11	137220	X	73561	-0-	-63659	-0-	73561	2			N	-0-					-0-
12	89032	X	23694	-0-	-65338	-0-	23694	2			N	-0-					-0-
01	65503	X	-0-	-0-	-65503	-0-					N	-0-					-0-
02	68656	X	472	-0-	-68184	-0-	472	2			N	-0-					-0-

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
09	1010280	X	1010280	-0-	-0-	-0-	1010	1	1009270	2	N	-0-					-0-
10	514708	X	514708	-0-	-0-	-0-	524	1	514184	2	N	-0-					-0-
11	801768	X	801768	-0-	-0-	-0-	1010	1	800758	2	N	-0-					-0-
12	717616	X	717616	-0-	-0-	-0-	1044	1	716572	2	N	-0-					-0-
01	613650	X	613650	-0-	-0-	-0-	1044	1	612606	2	N	-0-					-0-
02	482621	X	482621	-0-	-0-	-0-	942	1	481679	2	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
09	300840	X	181738	-0-	-119102	-0-	507	1	181231	2	N	-0-					-0-
10	281635	X	169733	-0-	-111902	-0-	524	1	169209	2	N	-0-					-0-
11	244230	X	149630	-0-	-94600	-0-	507	1	149123	2	N	-0-					-0-
12	229772	X	140440	-0-	-89332	-0-	521	1	139919	2	N	-0-					-0-
01	206584	X	129388	-0-	-77196	-0-	524	1	128864	2	N	-0-					-0-
02	169624	X	108147	-0-	-61477	-0-	474	1	107673	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
09	308880	X	156109	-0-	-152771	-0-	507	1	155602	2	N	-0-					-0-
10	279279	X	140017	-0-	-139262	-0-	524	1	139493	2	N	-0-					-0-
11	234360	X	123389	-0-	-110971	-0-	507	1	122882	2	N	-0-					-0-
12	211513	X	112522	-0-	-98991	-0-	524	1	111998	2	N	-0-					-0-
01	184574	X	100685	-0-	-83889	-0-	524	1	100161	2	N	-0-					-0-
02	145712	X	83811	-0-	-61901	-0-	321	1	83490	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
09	261264	X	261264	-0-	-0-	-0-	1010	1	260254	2	N	-0-					-0-
10	128136	X	128136	-0-	-0-	-0-	524	1	127612	2	N	-0-					-0-
11	219775	X	219775	-0-	-0-	-0-	1010	1	218765	2	N	-0-					-0-
12	210585	X	210585	-0-	-0-	-0-	1044	1	209541	2	N	-0-					-0-
01	193460	X	193460	-0-	-0-	-0-	1044	1	192416	2	N	-0-					-0-
02	163601	X	163601	-0-	-0-	-0-	791	1	162810	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
09	169275	X	169275	-0-	-0-	-0-	850	1	168425	2	N	-0-					-0-
10	94717	X	94717	-0-	-0-	-0-	524	1	94193	2	N	-0-					-0-
11	159169	X	159169	-0-	-0-	-0-	1010	1	158159	2	N	-0-					-0-
12	153049	X	153049	-0-	-0-	-0-	1041	1	152008	2	N	-0-					-0-
01	142826	X	142826	-0-	-0-	-0-	34	1	142792	2	N	-0-					-0-
02	120229	X	120229	-0-	-0-	-0-	120229	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296456 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15417 PERF.15600 - 23940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447870	X	-0-	-0-	-447870	-0-					N	-0-					-0-
10	423305	X	-0-	-0-	-423305	-0-					N	-0-					-0-
11	338910	X	-0-	-0-	-338910	-0-					N	-0-					-0-
12	121552	X	121552	-0-	-0-	-0-	232	1	121320	2	N	-0-					-0-
01	364912	X	364912	-0-	-0-	-0-	1038	1	363874	2	N	-0-					-0-
02	262479	X	262479	-0-	-0-	-0-	550	1	261929	2	N	-0-					-0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296506 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 14089 PERF.14340 - 23575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283260	X	159800	-0-	-123460	-0-	507	1	159293	2	N	-0-					-0-
10	260741	X	149545	-0-	-111196	-0-	524	1	149021	2	N	-0-					-0-
11	223800	X	130655	-0-	-93145	-0-	507	1	130148	2	N	-0-					-0-
12	205282	X	123969	-0-	-81313	-0-	521	1	123448	2	N	-0-					-0-
01	182931	X	113401	-0-	-69530	-0-	524	1	112877	2	N	-0-					-0-
02	149156	X	94643	-0-	-54513	-0-	474	1	94169	2	N	-0-					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296513 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15538 PERF.15640 - 23635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	844188	X	844188	-0-	-0-	-0-	1010	1	843178	2	N	-0-					-0-
10	420886	X	420886	-0-	-0-	-0-	524	1	420362	2	N	-0-					-0-
11	630457	X	630457	-0-	-0-	-0-	1009	1	629448	2	N	-0-					-0-
12	554245	X	554245	-0-	-0-	-0-	1044	1	553201	2	N	-0-					-0-
01	464923	X	464923	-0-	-0-	-0-	1044	1	463879	2	N	-0-					-0-
02	359581	X	359581	-0-	-0-	-0-	942	1	358639	2	N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 7H RRCID -> 296519 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13372 PERF.13755 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265454	X	265454	-0-	-0-	-0-	850	1	264604	2	N	-0-					-0-
10	148943	X	148943	-0-	-0-	-0-	524	1	148419	2	N	-0-					-0-
11	240370	X	240370	-0-	-0-	-0-	1010	1	239360	2	N	-0-					-0-
12	227753	X	227753	-0-	-0-	-0-	1044	1	226709	2	N	-0-					-0-
01	209892	X	209892	-0-	-0-	-0-	1044	1	208848	2	N	-0-					-0-
02	177296	X	177296	-0-	-0-	-0-	942	1	176354	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SACAGAWEA WELL #: 8HB RRCID -> 296531 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12938 PERF.13400 - 19571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE JAY - BLACKBIRD WELL #: 1H RRCID -> 296534 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13550 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	208140	X	120968	-0-	-87172	-0-	507	1	120461	2	N	-0-					-0-
10	189503	X	113932	-0-	-75571	-0-	524	1	113408	2	N	-0-					-0-
11	163440	X	102115	-0-	-61325	-0-	507	1	101608	2	N	-0-					-0-
12	152086	X	98139	-0-	-53947	-0-	524	1	97615	2	N	-0-					-0-
01	137981	X	91087	-0-	-46894	-0-	524	1	90563	2	N	-0-					-0-
02	112896	X	77171	-0-	-35725	-0-	474	1	76697	2	N	-0-					-0-

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
09	350280	X	194247	-0-	-156033	-0-	507	1	193740	2	N	-0-					-0-
10	324477	X	177272	-0-	-147205	-0-	524	1	176748	2	N	-0-					-0-
11	280140	X	153670	-0-	-126470	-0-	507	1	153163	2	N	-0-					-0-
12	254944	X	140925	-0-	-114019	-0-	524	1	140401	2	N	-0-					-0-
01	227726	X	123872	-0-	-103854	-0-	524	1	123348	2	N	-0-					-0-
02	181300	X	100789	-0-	-80511	-0-	474	1	100315	2	N	-0-					-0-

BRACHI-SABER B WELL #: 6HB RRCID -> 296557 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15449 PERF.15570 - 25110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237940	X	237940	-0-	-0-	-0-	507	1	237433	2	N	-0-					-0-
10	218120	X	218120	-0-	-0-	-0-	524	1	217596	2	N	-0-					-0-
11	188518	X	188518	-0-	-0-	-0-	507	1	188011	2	N	-0-					-0-
12	173326	X	173326	-0-	-0-	-0-	524	1	172802	2	N	-0-					-0-
01	153549	X	153549	-0-	-0-	-0-	524	1	153025	2	N	-0-					-0-
02	125897	X	125897	-0-	-0-	-0-	474	1	125423	2	N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 4H RRCID -> 296604 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13515 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197910	X	135413	-0-	-62497	-0-	507	1	134906	2	N	-0-					-0-
10	190464	X	129884	-0-	-60580	-0-	524	1	129360	2	N	-0-					-0-
11	170970	X	116739	-0-	-54231	-0-	507	1	116232	2	N	-0-					-0-
12	163494	X	111776	-0-	-51718	-0-	524	1	111252	2	N	-0-					-0-
01	150350	X	103751	-0-	-46599	-0-	524	1	103227	2	N	-0-					-0-
02	126392	X	87508	-0-	-38884	-0-	321	1	87187	2	N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 2H RRCID -> 296605 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13605 - 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
09	171570	X	97803	-0-	-73767	-0-	507	1	97296	2	N	-0-					-0-
10	156302	X	92481	-0-	-63821	-0-	524	1	91957	2	N	-0-					-0-
11	134400	X	81666	-0-	-52734	-0-	507	1	81159	2	N	-0-					-0-
12	124558	X	77479	-0-	-47079	-0-	524	1	76955	2	N	-0-					-0-
01	111848	X	71554	-0-	-40294	-0-	524	1	71030	2	N	-0-					-0-
02	91280	X	60491	-0-	-30789	-0-	321	1	60170	2	N	-0-					-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296676 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16507 PERF.22765 - 25125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296695 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15213 PERF.15305 - 23670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559200	X	432897	-0-	-126303	-0-	507	1	432390	2	N	-0-			-0-
10	542128	X	400676	-0-	-141452	-0-	524	1	400152	2	N	-0-			-0-
11	524640	X	336839	-0-	-187801	-0-	501	1	336338	2	N	-0-			-0-
12	535060	X	299297	-0-	-235763	-0-	520	1	298777	2	N	-0-			-0-
01	478764	X	257748	-0-	-221016	-0-	521	1	257227	2	N	-0-			-0-
02	404040	X	199395	-0-	-204645	-0-	468	1	198927	2	N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296839 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15320 PERF.15648 - 23902

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACHI-SABER A WELL #: 5H RRCID -> 296851 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15868 PERF.16060 - 25476

09	453510	X	230223	-0-	-223287	-0-	507	1	229716	2	N	-0-			-0-
10	412238	X	208546	-0-	-203692	-0-	524	1	208022	2	N	-0-			-0-
11	345780	X	181501	-0-	-164279	-0-	507	1	180994	2	N	-0-			-0-
12	312170	X	165859	-0-	-146311	-0-	524	1	165335	2	N	-0-			-0-
01	272149	X	145628	-0-	-126521	-0-	524	1	145104	2	N	-0-			-0-
02	214872	X	119969	-0-	-94903	-0-	474	1	119495	2	N	-0-			-0-

LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 1H RRCID -> 296867 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13710 - 24700

09	538339	X	538339	-0-	-0-	-0-	1010	1	537329	2	N	-0-			-0-
10	228283	X	228283	-0-	-0-	-0-	524	1	227759	2	N	-0-			-0-
11	473078	X	473078	-0-	-0-	-0-	1010	1	472068	2	N	-0-			-0-
12	458015	X	458015	-0-	-0-	-0-	1044	1	456971	2	N	-0-			-0-
01	242987	X	242987	-0-	-0-	-0-	1044	1	241943	2	N	-0-			-0-
02	363830	X	363830	-0-	-0-	-0-	942	1	362888	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 6H RRCID -> 296875 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13405 - 19356

09	156240	X	92068	-0-	-64172	-0-	507	1	91561	2	N	-0-			-0-
10	144925	X	86907	-0-	-58018	-0-	524	1	86383	2	N	-0-			-0-
11	125130	X	77000	-0-	-48130	-0-	507	1	76493	2	N	-0-			-0-
12	116033	X	73403	-0-	-42630	-0-	524	1	72879	2	N	-0-			-0-
01	104811	X	67609	-0-	-37202	-0-	524	1	67085	2	N	-0-			-0-
02	85932	X	56692	-0-	-29240	-0-	474	1	56218	2	N	-0-			-0-

HARVESTER WELL #: 1HB RRCID -> 296876 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11995 - 20695

09	394050	X	296945	-0-	-97105	-0-	507	1	296438	2	N	-0-			-0-
10	383842	X	286680	-0-	-97162	-0-	524	1	286156	2	N	-0-			-0-
11	354660	X	260412	-0-	-94248	-0-	507	1	259905	2	N	-0-			-0-
12	346859	X	263150	-0-	-83709	-0-	524	1	262626	2	N	-0-			-0-
01	326120	X	269830	-0-	-56290	-0-	524	1	269306	2	N	-0-			-0-
02	277144	X	251912	-0-	-25232	-0-	474	1	251438	2	N	-0-			-0-

HARVESTER WELL #: 2HB RRCID -> 296877 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11561 PERF.11845 - 20375

09	223851	X	223851	-0-	-0-	-0-	507	1	223344	2	N	-0-			-0-
10	193039	X	193039	-0-	-0-	-0-	523	1	192516	2	N	-0-			-0-
11	191161	X	191161	-0-	-0-	-0-	507	1	190654	2	N	-0-			-0-
12	194874	X	194874	-0-	-0-	-0-	524	1	194350	2	N	-0-			-0-
01	189503	X	184951	-0-	-4552	-0-	524	1	184427	2	N	-0-			-0-
02	171164	X	157599	-0-	-13565	-0-	474	1	157125	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	340440	X	157003	-0-	-183437	-0-	507	1	156496	2	N	-0-					-0-
10	218643	X	153626	-0-	-65017	-0-	524	1	153102	2	N	-0-					-0-
11	191700	X	139690	-0-	-52010	-0-	507	1	139183	2	N	-0-					-0-
12	182931	X	136297	-0-	-46634	-0-	524	1	135773	2	N	-0-					-0-
01	173321	X	127930	-0-	-45391	-0-	524	1	127406	2	N	-0-					-0-
02	146524	X	109200	-0-	-37324	-0-	474	1	108726	2	N	-0-					-0-

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
09	225351	X	225351	-0-	-0-	-0-	1010	1	224341	2	N	-0-					-0-
10	109387	X	109387	-0-	-0-	-0-	372	1	109015	2	N	-0-					-0-
11	206388	X	206388	-0-	-0-	-0-	505	1	205883	2	N	-0-					-0-
12	197074	X	197074	-0-	-0-	-0-	522	1	196552	2	N	-0-					-0-
01	181059	X	181059	-0-	-0-	-0-	17	1	181042	2	N	-0-					-0-
02	152522	X	152522	-0-	-0-	-0-	152522	2			N	-0-					-0-

LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 2HB RRCID -> 296893 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13053 PERF.13300 - 24215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296902 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296914 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15564 PERF.15835 - 25465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116674	X	1116674	-0-	-0-	-0-	1010	1	1115664	2	N	-0-					-0-
10	559443	X	559443	-0-	-0-	-0-	524	1	558919	2	N	-0-					-0-
11	956662	X	956662	-0-	-0-	-0-	1008	1	955654	2	N	-0-					-0-
12	917258	X	917258	-0-	-0-	-0-	1044	1	916214	2	N	-0-					-0-
01	802741	X	802741	-0-	-0-	-0-	1044	1	801697	2	N	-0-					-0-
02	650020	X	650020	-0-	-0-	-0-	942	1	649078	2	N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 1H RRCID -> 296915 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13983 PERF.13985 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	356128	X	356128	-0-	-0-	-0-	1010	1	355118	2	N	-0-					-0-
10	190243	X	190243	-0-	-0-	-0-	524	1	189719	2	N	-0-					-0-
11	292130	X	292130	-0-	-0-	-0-	1010	1	291120	2	N	-0-					-0-
12	273278	X	273278	-0-	-0-	-0-	1044	1	272234	2	N	-0-					-0-
01	251421	X	251421	-0-	-0-	-0-	1044	1	250377	2	N	-0-					-0-
02	210569	X	210569	-0-	-0-	-0-	942	1	209627	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CHIPPER - SALLY RIDE A WELL #: 3H RRCID -> 296916 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13865 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212151	X	212151	-0-	-0-	-0-	507	1	211644	2	N	-0-			-0-
10	201927	X	201927	-0-	-0-	-0-	524	1	201403	2	N	-0-			-0-
11	177885	X	177885	-0-	-0-	-0-	507	1	177378	2	N	-0-			-0-
12	167169	X	167169	-0-	-0-	-0-	524	1	166645	2	N	-0-			-0-
01	151898	X	151898	-0-	-0-	-0-	524	1	151374	2	N	-0-			-0-
02	126780	X	126780	-0-	-0-	-0-	474	1	126306	2	N	-0-			-0-

CHIPPER - SALLY RIDE B WELL #: 4H RRCID -> 296917 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13750 - 20950

09	185899	X	185899	-0-	-0-	-0-	507	1	185392	2	N	-0-			-0-
10	175867	X	175867	-0-	-0-	-0-	524	1	175343	2	N	-0-			-0-
11	156274	X	156274	-0-	-0-	-0-	507	1	155767	2	N	-0-			-0-
12	146559	X	146559	-0-	-0-	-0-	524	1	146035	2	N	-0-			-0-
01	132676	X	132676	-0-	-0-	-0-	524	1	132152	2	N	-0-			-0-
02	111080	X	111080	-0-	-0-	-0-	474	1	110606	2	N	-0-			-0-

BRAHMAS WELL #: 2HB RRCID -> 296918 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14279 PERF.14505 - 24225

09	480330	X	304684	-0-	-175646	-0-	507	1	304177	2	N	-0-			-0-
10	459513	X	278827	-0-	-180686	-0-	524	1	278303	2	N	-0-			-0-
11	404130	X	241894	-0-	-162236	-0-	507	1	241387	2	N	-0-			-0-
12	385857	X	222776	-0-	-163081	-0-	524	1	222252	2	N	-0-			-0-
01	351757	X	198507	-0-	-153250	-0-	524	1	197983	2	N	-0-			-0-
02	284368	X	162276	-0-	-122092	-0-	471	1	161805	2	N	-0-			-0-

LOGAN WELL #: 1H RRCID -> 296920 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296954 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15229 PERF.15570 - 25340

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 296955 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15586 PERF.16065 - 25800

09	1057909	X	1057909	-0-	-0-	-0-	1010	1	1056899	2	N	-0-			-0-
10	525914	X	525914	-0-	-0-	-0-	524	1	525390	2	N	-0-			-0-
11	911742	X	911742	-0-	-0-	-0-	1010	1	910732	2	N	-0-			-0-
12	867174	X	867174	-0-	-0-	-0-	1044	1	866130	2	N	-0-			-0-
01	752933	X	752933	-0-	-0-	-0-	1044	1	751889	2	N	-0-			-0-
02	609107	X	609107	-0-	-0-	-0-	942	1	608165	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 2HB RRCID -> 296956 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13545 - 21205

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 4HB RRCID -> 296957 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13605 - 21605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 3H RRCID -> 296958 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13795 - 21905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464900	X	464900	-0-	-0-	-0-	1010	1	463890	2	N	-0-			-0-
10	267990	X	267990	-0-	-0-	-0-	524	1	267466	2	N	-0-			-0-
11	385097	X	385097	-0-	-0-	-0-	1010	1	384087	2	N	-0-			-0-
12	360409	X	360409	-0-	-0-	-0-	1044	1	359365	2	N	-0-			-0-
01	323951	X	323951	-0-	-0-	-0-	1044	1	322907	2	N	-0-			-0-
02	270720	X	270720	-0-	-0-	-0-	942	1	269778	2	N	-0-			-0-

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
09	432060	X	344091	-0-	-87969	-0-	505	1	343586	2	N	-0-			-0-
10	428978	X	333314	-0-	-95664	-0-	522	1	332792	2	N	-0-			-0-
11	396630	X	300715	-0-	-95915	-0-	507	1	300208	2	N	-0-			-0-
12	394072	X	304323	-0-	-89749	-0-	524	1	303799	2	N	-0-			-0-
01	374821	X	293110	-0-	-81711	-0-	524	1	292586	2	N	-0-			-0-
02	321160	X	252035	-0-	-69125	-0-	474	1	251561	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
09	416130	X	244403	-0-	-171727	-0-	507	1	243896	2	N	-0-			-0-
10	391003	X	224792	-0-	-166211	-0-	524	1	224268	2	N	-0-			-0-
11	341520	X	193898	-0-	-147622	-0-	507	1	193391	2	N	-0-			-0-
12	319021	X	177991	-0-	-141030	-0-	524	1	177467	2	N	-0-			-0-
01	282565	X	158745	-0-	-123820	-0-	524	1	158221	2	N	-0-			-0-
02	228116	X	127309	-0-	-100807	-0-	474	1	126835	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
09	578310	X	385937	-0-	-192373	-0-	505	1	385432	2	N	-0-			-0-
10	559581	X	340849	-0-	-218732	-0-	524	1	340325	2	N	-0-			-0-
11	504870	X	279494	-0-	-225376	-0-	507	1	278987	2	N	-0-			-0-
12	483662	X	241518	-0-	-242144	-0-	524	1	240994	2	N	-0-			-0-
01	436356	X	199763	-0-	-236593	-0-	524	1	199239	2	N	-0-			-0-
02	360220	X	153407	-0-	-206813	-0-	474	1	152933	2	N	-0-			-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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	169583	X	169583	-0-	-0-	-0-	507	1	169076	2	N	-0-			-0-
10	161370	X	161370	-0-	-0-	-0-	524	1	160846	2	N	-0-			-0-
11	145434	X	145434	-0-	-0-	-0-	507	1	144927	2	N	-0-			-0-
12	137966	X	137966	-0-	-0-	-0-	524	1	137442	2	N	-0-			-0-
01	124864	X	124864	-0-	-0-	-0-	524	1	124340	2	N	-0-			-0-
02	104048	X	99174	-0-	-4874	-0-	474	1	98700	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
09	387480	X	311292	-0-	-76188	-0-	507	1	310785	2	N	-0-					-0-
10	386260	X	296096	-0-	-90164	-0-	524	1	295572	2	N	-0-					-0-
11	344370	X	263104	-0-	-81266	-0-	507	1	262597	2	N	-0-					-0-
12	337094	X	257465	-0-	-79629	-0-	524	1	256941	2	N	-0-					-0-
01	321656	X	237372	-0-	-84284	-0-	524	1	236848	2	N	-0-					-0-
02	290528	X	202514	-0-	-88014	-0-	474	1	202040	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHIPPER WELL #: 1H RRCID -> 297126 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13600 - 24926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448560	X	405902	-0-	-42658	-0-	507	1	405395	2	N	-0-					-0-
10	463512	X	401549	-0-	-61963	-0-	524	1	401025	2	N	-0-					-0-
11	448560	X	360573	-0-	-87987	-0-	507	1	360066	2	N	-0-					-0-
12	423522	X	345307	-0-	-78215	-0-	524	1	344783	2	N	-0-					-0-
01	419430	X	327473	-0-	-91957	-0-	524	1	326949	2	N	-0-					-0-
02	378840	X	278203	-0-	-100637	-0-	474	1	277729	2	N	-0-					-0-

WILLOW-NILLA A WELL #: 3H RRCID -> 297324 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13770 - 24191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292290	X	206289	-0-	-86001	-0-	507	1	205782	2	N	-0-					-0-
10	285262	X	199020	-0-	-86242	-0-	524	1	198496	2	N	-0-					-0-
11	257610	X	189967	-0-	-67643	-0-	507	1	189460	2	N	-0-					-0-
12	261516	X	179949	-0-	-81567	-0-	524	1	179425	2	N	-0-					-0-
01	242265	X	166277	-0-	-75988	-0-	524	1	165753	2	N	-0-					-0-
02	192528	X	140571	-0-	-51957	-0-	474	1	140097	2	N	-0-					-0-

BRAHMAS WELL #: 6HB RRCID -> 297349 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 14234 PERF.14470 - 24071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432930	X	270316	-0-	-162614	-0-	507	1	269809	2	N	-0-					-0-
10	410688	X	249822	-0-	-160866	-0-	524	1	249298	2	N	-0-					-0-
11	363390	X	218609	-0-	-144781	-0-	507	1	218102	2	N	-0-					-0-
12	342953	X	203424	-0-	-139529	-0-	524	1	202900	2	N	-0-					-0-
01	311457	X	183926	-0-	-127531	-0-	523	1	183403	2	N	-0-					-0-
02	252308	X	153879	-0-	-98429	-0-	474	1	153405	2	N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297367 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13535 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175050	X	123454	-0-	-51596	-0-	507	1	122947	2	N	-0-					-0-
10	167803	X	118105	-0-	-49698	-0-	524	1	117581	2	N	-0-					-0-
11	154590	X	109718	-0-	-44872	-0-	507	1	109211	2	N	-0-					-0-
12	148180	X	102600	-0-	-45580	-0-	524	1	102076	2	N	-0-					-0-
01	138229	X	93807	-0-	-44422	-0-	524	1	93283	2	N	-0-					-0-
02	115220	X	78178	-0-	-37042	-0-	474	1	77704	2	N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297606 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13460 - 20321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205860	X	136310	-0-	-69550	-0-	507	1	135803	2	N	-0-					-0-
10	193564	X	129188	-0-	-64376	-0-	524	1	128664	2	N	-0-					-0-
11	173340	X	116635	-0-	-56705	-0-	507	1	116128	2	N	-0-					-0-
12	165664	X	110897	-0-	-54767	-0-	524	1	110373	2	N	-0-					-0-
01	152458	X	101743	-0-	-50715	-0-	524	1	101219	2	N	-0-					-0-
02	127232	X	85132	-0-	-42100	-0-	474	1	84658	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CLOUS GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 297616 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13645 - 21251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236520	X	152670	-0-	-83850	-0-	507	1	152163	2	N	-0-			-0-
10	223169	X	143863	-0-	-79306	-0-	524	1	143339	2	N	-0-			-0-
11	198510	X	126754	-0-	-71756	-0-	507	1	126247	2	N	-0-			-0-
12	187674	X	118980	-0-	-68694	-0-	524	1	118456	2	N	-0-			-0-
01	172856	X	108332	-0-	-64524	-0-	524	1	107808	2	N	-0-			-0-
02	142492	X	92120	-0-	-50372	-0-	474	1	91646	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297652 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13585 - 18811

09	188310	X	104735	-0-	-83575	-0-	507	1	104228	2	N	-0-			-0-
10	173197	X	96141	-0-	-77056	-0-	524	1	95617	2	N	-0-			-0-
11	149910	X	83796	-0-	-66114	-0-	507	1	83289	2	N	-0-			-0-
12	137795	X	77981	-0-	-59814	-0-	524	1	77457	2	N	-0-			-0-
01	122140	X	72660	-0-	-49480	-0-	524	1	72136	2	N	-0-			-0-
02	97748	X	59696	-0-	-38052	-0-	59696	2			N	-0-			-0-

USA SANDMAN UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297778 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11990 - 20985

09	506850	X	409799	-0-	-97051	-0-	507	1	409292	2	N	-0-			-0-
10	503440	X	384065	-0-	-119375	-0-	524	1	383541	2	N	-0-			-0-
11	455880	X	375185	-0-	-80695	-0-	507	1	374678	2	N	-0-			-0-
12	463512	X	365486	-0-	-98026	-0-	787	1	364699	2	N	-0-			-0-
01	436015	X	340538	-0-	-95477	-0-	787	1	339751	2	N	-0-			-0-
02	382480	X	292873	-0-	-89607	-0-	710	1	292163	2	N	-0-			-0-

USA FUEL UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297845 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11724 PERF.12075 - 21970

09	418530	X	315652	-0-	-102878	-0-	507	1	315145	2	N	-0-			-0-
10	409665	X	298398	-0-	-111267	-0-	524	1	297874	2	N	-0-			-0-
11	375210	X	289001	-0-	-86209	-0-	507	1	288494	2	N	-0-			-0-
12	375255	X	282804	-0-	-92451	-0-	787	1	282017	2	N	-0-			-0-
01	352873	X	262355	-0-	-90518	-0-	787	1	261568	2	N	-0-			-0-
02	294616	X	227880	-0-	-66736	-0-	710	1	227170	2	N	-0-			-0-

WEST IRONOSA WELL #: 2H RRCID -> 298206 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13750 - 18880

09	SHUT IN		358638	-0-	358638	873169	505	1	358133	2	N	-0-			-0-
10	1239858	X	366689	-0-	-873169	-0-	522	1	366167	2	N	-0-			-0-
11	574530	X	245873	-0-	-328657	-0-	353	1	245520	2	N	-0-			-0-
12	593681	X	346002	-0-	-247679	-0-	489	1	345513	2	N	-0-			-0-
01	332622	X	332622	-0-	-0-	-0-	524	1	332098	2	N	-0-			-0-
02	270932	X	270932	-0-	-0-	-0-	474	1	270458	2	N	-0-			-0-

WEST IRONOSA WELL #: 3H RRCID -> 298207 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13802 - 18960

09	SHUT IN		326781	-0-	326781	833572	505	1	326276	2	N	-0-			-0-
10	1141227	X	307655	-0-	-833572	-0-	522	1	307133	2	N	-0-			-0-
11	548730	X	292766	-0-	-255964	-0-	505	1	292261	2	N	-0-			-0-
12	567021	X	321779	-0-	-245242	-0-	522	1	321257	2	N	-0-			-0-
01	567021	X	290023	-0-	-276998	-0-	524	1	289499	2	N	-0-			-0-
02	236736	X	236736	-0-	-0-	-0-	474	1	236262	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE-WEST IRONOSA C WELL #: 3H RRCID -> 298312 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13770 - 23860

09	SHUT IN		560118	-0-	560118	-0-	505	1	559613	2	N	-0-			-0-
10	DELQ PR		558682	-0-	558682	558682	522	1	558160	2	N	-0-			-0-
11	1086554	X	527872	-0-	-558682	-0-	505	1	527367	2	N	-0-			-0-
12	724129	X	508099	-0-	-216030	-0-	522	1	507577	2	N	-0-			-0-
01	527012	X	527012	-0-	-0-	-0-	524	1	526488	2	N	-0-			-0-
02	447920	X	447920	-0-	-0-	-0-	474	1	447446	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		448703	-0-	448703	893530	494	1	448209	2	N	-0-			-0-
10	1362993	X	469463	-0-	-893530	-0-	522	1	468941	2	N	-0-			-0-
11	531090	X	456393	-0-	-74697	-0-	502	1	455891	2	N	-0-			-0-
12	548793	X	475780	-0-	-73013	-0-	521	1	475259	2	N	-0-			-0-
01	467617	X	467617	-0-	-0-	-0-	524	1	467093	2	N	-0-			-0-
02	383703	X	383703	-0-	-0-	-0-	463	1	383240	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		337596	-0-	337596	-0-	505	1	337091	2	N	-0-			-0-
10	DELQ PR		336738	-0-	336738	336738	521	1	336217	2	N	-0-			-0-
11	668135	X	331397	-0-	-336738	-0-	504	1	330893	2	N	-0-			-0-
12	462272	X	344433	-0-	-117839	-0-	521	1	343912	2	N	-0-			-0-
01	296510	X	296510	-0-	-0-	-0-	524	1	295986	2	N	-0-			-0-
02	231731	X	231731	-0-	-0-	-0-	474	1	231257	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		378843	-0-	378843	942842	505	1	378338	2	N	-0-			-0-
10	1303649	X	360807	-0-	-942842	-0-	521	1	360286	2	N	-0-			-0-
11	575670	X	349164	-0-	-226506	-0-	504	1	348660	2	N	-0-			-0-
12	594859	X	328643	-0-	-266216	-0-	522	1	328121	2	N	-0-			-0-
01	594859	X	NO RPT	-0-	-594859	-0-					N	NO RPT			-0-
02	537292	X	NO RPT	-0-	-537292	-0-					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		393737	-0-	393737	956377	505	1	393232	2	N	-0-			-0-
10	1320248	X	363871	-0-	-956377	-0-	521	1	363350	2	N	-0-			-0-
11	566490	X	327257	-0-	-239233	-0-	504	1	326753	2	N	-0-			-0-
12	585373	X	306957	-0-	-278416	-0-	522	1	306435	2	N	-0-			-0-
01	585373	X	NO RPT	-0-	-585373	-0-					N	NO RPT			-0-
02	528724	X	NO RPT	-0-	-528724	-0-					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		156937	-0-	156937	156937	244	1	156693	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		300195	-0-	300195	457132	522	1	299673	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR		271229	-0-	271229	728361	505	1	270724	2	N	-0-			-0-
12	996506	X	268145	-0-	-728361	-0-	521	1	267624	2	N	-0-			-0-
01	367505	X	NO RPT	-0-	-367505	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		185566	-0-	185566	185566	244	1	185322	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		409865	-0-	409865	595431	522	1	409343	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR		370007	-0-	370007	965438	505	1	369502	2	N	-0-			-0-
12	1385581	X	420143	-0-	-965438	-0-	522	1	419621	2	N	-0-			-0-
01	470890	X	405138	-0-	-65752	-0-	524	1	404614	2	N	-0-			-0-
02	328787	X	328787	-0-	-0-	-0-	474	1	328313	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		180784	-0-	180784	180784	244	1	180540	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		378970	-0-	378970	559754	522	1	378448	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR		324178	-0-	324178	883932	505	1	323673	2	N	-0-			-0-
12	1222287	X	338355	-0-	-883932	-0-	522	1	337833	2	N	-0-			-0-
01	438402	X	NO RPT	-0-	-438402	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
09	SHUT IN	170560	-0-	170560	170560	261	1	170299	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	326516	-0-	326516	497076	521	1	325995	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR	293520	-0-	293520	790596	503	1	293017	2	N	-0-			-0-
12	1115865 X	325269	-0-	-790596	-0-	522	1	324747	2	N	-0-			-0-
01	367877 X	334239	-0-	-33638	-0-	524	1	333715	2	N	-0-			-0-
02	278234 X	278234	-0-	-0-	-0-	474	1	277760	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
09	SHUT IN	187861	-0-	187861	187861	269	1	187592	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	374973	-0-	374973	562834	522	1	374451	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR	327095	-0-	327095	889929	503	1	326592	2	N	-0-			-0-
12	1246570 X	356641	-0-	-889929	-0-	522	1	356119	2	N	-0-			-0-
01	429195 X	354679	-0-	-74516	-0-	524	1	354155	2	N	-0-			-0-
02	289321 X	289321	-0-	-0-	-0-	474	1	288847	2	N	-0-			-0-

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
09	694410 X	424362	-0-	-270048	-0-	424362	2			N	-0-			-0-
10	400264 X	400264	-0-	-0-	-0-	400264	2			N	-0-			-0-
11	297302 X	297302	-0-	-0-	-0-	297302	2			N	-0-			-0-
12	302014 X	302014	-0-	-0-	-0-	302014	2			N	-0-			-0-
01	502324 X	251282	-0-	-251042	-0-	251282	2			N	-0-			-0-
02	396060 X	169843	-0-	-226217	-0-	169843	2			N	-0-			-0-

SHILOH WELL #: 3H RRCID -> 299051 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13243 - 20157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	223756	-0-	223756	223756	370	1	223386	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	357988	-0-	357988	581744	505	1	357483	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR	379487	-0-	379487	961231	522	1	378965	2	N	-0-			-0-
01	1354693 X	393462	-0-	-961231	-0-	524	1	392938	2	N	-0-			-0-
02	369684 X	329187	-0-	-40497	-0-	474	1	328713	2	N	-0-			-0-

HORST EAST WELL #: 1H RRCID -> 299129 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14923 - 24802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	638807	-0-	638807	861610	505	1	638302	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	763903	-0-	763903	1625513	521	1	763382	2	N	-0-			-0-
11	2377864 X	752351	-0-	-1625513	-0-	505	1	751846	2	N	-0-			-0-
12	769891 X	769891	-0-	-0-	-0-	522	1	769369	2	N	-0-			-0-
01	762155 X	762155	-0-	-0-	-0-	524	1	761631	2	N	-0-			-0-
02	686752 X	686752	-0-	-0-	-0-	474	1	686278	2	N	-0-			-0-

ELBRUS WELL #: 1H RRCID -> 299132 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 14117 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHILOH WELL #: 2H RRCID -> 299144 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13146 - 21447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	272040	-0-	272040	272040	370	1	271670	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	445004	-0-	445004	717044	505	1	444499	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR	469933	-0-	469933	1186977	521	1	469412	2	N	-0-			-0-
01	1667576 X	480599	-0-	-1186977	-0-	524	1	480075	2	N	-0-			-0-
02	462868 X	411986	-0-	-50882	-0-	474	1	411512	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HORST WEST WELL #: 1HB RRCID -> 299155 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 14466 PERF.14565 - 24742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	622200	-0-	622200	863563	504	1	621696	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	741828	-0-	741828	1605391	521	1	741307	2	N	-0-			-0-
11	2383434 X	778043	-0-	-1605391	-0-	505	1	777538	2	N	-0-			-0-
12	820138 X	820138	-0-	-0-	-0-	522	1	819616	2	N	-0-			-0-
01	823078 X	823078	-0-	-0-	-0-	524	1	822554	2	N	-0-			-0-
02	742619 X	742619	-0-	-0-	-0-	474	1	742145	2	N	-0-			-0-

BANANA WELL #: 1HB RRCID -> 299156 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 14089 PERF.14434 - 23620

09	DELQ PR	410348	-0-	410348	1415725	410348	2			N	-0-			-0-
10	1777304 X	361579	-0-	-1415725	-0-	361579	2			N	-0-			-0-
11	299457 X	299457	-0-	-0-	-0-	299457	2			N	-0-			-0-
12	269062 X	269062	-0-	-0-	-0-	269062	2			N	-0-			-0-
01	473184 X	223342	-0-	-249842	-0-	223342	2			N	-0-			-0-
02	382984 X	170379	-0-	-212605	-0-	170379	2			N	-0-			-0-

SHILOH WELL #: 1H RRCID -> 299157 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13354 - 21577

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	283125	-0-	283125	283125	353	1	282772	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	452382	-0-	452382	735507	505	1	451877	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR	458945	-0-	458945	1194452	522	1	458423	2	N	-0-			-0-
01	1688771 X	494319	-0-	-1194452	-0-	524	1	493795	2	N	-0-			-0-
02	466259 X	466259	-0-	-0-	-0-	474	1	465785	2	N	-0-			-0-

ANTERO WELL #: 1H RRCID -> 299252 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 17059 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHILOH WELL #: 4H RRCID -> 299377 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13293 - 20212

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	254903	-0-	254903	254903	395	1	254508	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	373068	-0-	373068	627971	505	1	372563	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR	393893	-0-	393893	1021864	505	1	393388	2	N	-0-			-0-
01	1447071 X	425207	-0-	-1021864	-0-	524	1	424683	2	N	-0-			-0-
02	371495 X	371495	-0-	-0-	-0-	472	1	371023	2	N	-0-			-0-

DIAMER WELL #: 1H RRCID -> 299387 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 17236 PERF.17412 - 26852

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTERO-BOLIVAR A WELL #: 1H RRCID -> 299390 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RILEY WELL #: 1H RRCID -> 299401 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13362 - 20317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	334439	-0-	334439	334439	395	1	334044	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	384061	-0-	384061	718500	505	1	383556	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR	434393	-0-	434393	1152893	522	1	433871	2	N	-0-			-0-
01	1582018 X	429125	-0-	-1152893	-0-	524	1	428601	2	N	-0-			-0-
02	422688 X	366178	-0-	-56510	-0-	473	1	365705	2	N	-0-			-0-

CONGO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 299437 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15291 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA BOONE WELL #: 1H RRCID -> 299469 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13754 - 21641

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	30	-0-	30	30	3	1	27	2	N	-0-			-0-
01	456785 X	233677	-0-	-223108	-0-	330	1	233347	2	N	-0-			-0-
02	412580 X	407735	-0-	-4845	-0-	474	1	407261	2	N	-0-			-0-

LOGAN WELL #: 3H RRCID -> 299661 COMPL. DATE 11/13/2025 TOTAL DEPTH 16131 PERF.16395 - 24096

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	218464	-0-	218464	218464	269	1	218195	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	218464					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	377809	-0-	377809	596273	314	1	377495	2	N	-0-			-0-
*02	1130421 X	534148	-0-	-596273	-0-	457	1	533691	2	N	-0-			-0-

ELBRUS WELL #: 3H RRCID -> 299683 COMPL. DATE 11/13/2025 TOTAL DEPTH 16058 PERF.16365 - 24206

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	380486	-0-	380486	380486	303	1	380183	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	380486					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	387973	-0-	387973	768459	314	1	387659	2	N	-0-			-0-
*02	1280141 X	511682	-0-	-768459	-0-	474	1	511208	2	N	-0-			-0-

CONGO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 299733 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 15470 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA BL WELL #: 3HB RRCID -> 299736 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13220 - 21831

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	601183 X	374426	-0-	-226757	-0-	393	1	374033	2	N	-0-			-0-
02	543004 X	240731	-0-	-302273	-0-	350	1	240381	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	601183	X	365726	-0-	-235457	-0-	398	1	365328	2	N	-0-			-0-
02	543004	X	430852	-0-	-112152	-0-	474	1	430378	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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	498666	X	324114	-0-	-174552	-0-	398	1	323716	2	N	-0-			-0-
02	450408	X	375218	-0-	-75190	-0-	474	1	374744	2	N	-0-			-0-

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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	635903	X	569157	-0-	-66746	-0-	524	1	568633	2	N	-0-			-0-
02	574364	X	413937	-0-	-160427	-0-	414	1	413523	2	N	-0-			-0-

ANKY-ACLCO HAY B WELL #: 2HB RRCID -> 299758 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	683521	X	683521	-0-	-0-	-0-	524	1	682997	2	N	-0-			-0-
02	574364	X	571460	-0-	-2904	-0-	423	1	571037	2	N	-0-			-0-

ANKY-ACLCO HAY A WELL #: 1H RRCID -> 300032 COMPL. DATE 07/22/2025 TOTAL DEPTH 15834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		38	-0-	38	38	17	1	21	2	N	-0-			-0-
01	456785	X	318519	-0-	-138266	-0-	330	1	318189	2	N	-0-			-0-
02	412580	X	324154	-0-	-88426	-0-	453	1	323701	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHIPPER-TEDDY-NOLTE B WELL #: 2H RRCID -> 300154 COMPL. DATE 08/14/2025 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOJO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 300155 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 15895 PERF.16099 - 24681

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	842518	X	NO RPT	-0-	-842518	-0-					N	NO RPT					-0-
02	760984	X	NO RPT	-0-	-760984	-0-					N	NO RPT					-0-

CHIPPER-TEDDY-NOLTE A WELL #: 1H RRCID -> 300278 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 13528 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARQUETTE-HOLLY-A WELL #: 2H RRCID -> 300457 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 13373 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSASAURUS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 300506 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 15833 PERF.16102 - 23082

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	763871	X	NO RPT	-0-	-763871	-0-					N	NO RPT					-0-
02	689948	X	NO RPT	-0-	-689948	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-HOLLY-A WELL #: 1H RRCID -> 300508 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 13382 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANKY-ACLCO HAY C WELL #: 3H RRCID -> 300695 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 13151 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CORONADO-COUSTEAU A WELL #: 5H RRCID -> 300718 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

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

CORONADO-COUSTEAU B WELL #: 6H RRCID -> 300719 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 13388 PERF. N/A

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

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLOSAURUS WELL #: 2HB RRCID -> 300887 COMPL. DATE 01/02/2026 TOTAL DEPTH 15462 PERF. N/A

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

ANKY-ACLCO HAY WELL #: R 4HB RRCID -> 300893 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 15406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 300903 COMPL. DATE 11/30/2025 TOTAL DEPTH 13353 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 300908 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 13365 PERF. N/A

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

ALLOSAURUS WELL #: 4HB RRCID -> 300965 COMPL. DATE 01/17/2026 TOTAL DEPTH 15434 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE DOME OPERATING, LLC 076741
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158

09	82770 X	65390	-0-	-17380	-0-	65390	3			N	-0-					-0-
10	82677 X	68178	-0-	-14499	-0-	68178	3			N	-0-					-0-
11	78480 X	64333	-0-	-14147	-0-	64333	3			N	-0-					-0-
12	76508 X	62693	-0-	-13815	-0-	62693	3			N	-0-					-0-
01	75826 X	61943	-0-	-13883	-0-	61943	3			N	-0-					-0-
02	61572 X	57873	-0-	-3699	-0-	57873	3			N	-0-					-0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

09	74910 X	61851	-0-	-13059	-0-	61851	3			N	-0-					-0-
10	74617 X	64436	-0-	-10181	-0-	64436	3			N	-0-					-0-
11	70620 X	60571	-0-	-10049	-0-	60571	3			N	-0-					-0-
12	69843 X	60588	-0-	-9255	-0-	60588	3			N	-0-					-0-
01	69533 X	59617	-0-	-9916	-0-	59617	3			N	-0-					-0-
02	58212 X	52418	-0-	-5794	-0-	52418	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

09	71190 X	63487	-0-	-7703	-0-	63487	3			N	-0-					-0-
10	73563 X	62841	-0-	-10722	-0-	62841	3			N	-0-					-0-
11	71190 X	59660	-0-	-11530	-0-	59660	3			N	-0-					-0-
12	72912 X	60818	-0-	-12094	-0-	60818	3			N	-0-					-0-
01	71858 X	56950	-0-	-14908	-0-	56950	3			N	-0-					-0-
02	59248 X	51995	-0-	-7253	-0-	51995	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505

09	55500 X	48498	-0-	-7002	-0-	48498	3			N	-0-					-0-
10	55335 X	51320	-0-	-4015	-0-	51320	3			N	-0-					-0-
11	52350 X	46464	-0-	-5886	-0-	46464	3			N	-0-					-0-
12	52700 X	46481	-0-	-6219	-0-	46481	3			N	-0-					-0-
01	52235 X	43338	-0-	-8897	-0-	43338	3			N	-0-					-0-
02	46340 X	39503	-0-	-6837	-0-	39503	3			N	-0-					-0-

TILLER WEST WELL #: 1H RRCID -> 293900 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11342 - 21485

09	5098534 X	97060	-0-	-5001474	-0-	97060	3			N	-0-					-0-
10	96177 X	96177	-0-	-0-	-0-	96177	3			N	-0-					-0-
11	90243 X	90243	-0-	-0-	-0-	90243	3			N	-0-					-0-
12	88223 X	88223	-0-	-0-	-0-	88223	3			N	-0-					-0-
*01	84416 X	84416	-0-	-0-	-0-	84416	3			N	-0-					-0-
02	74137 X	74137	-0-	-0-	-0-	74137	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLUE DOME OPERATING, LLC //CONT.// 076741
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
09	5103341	X	92140	-0-	-5011201	-0-	92140	3			N	-0-					-0-
10	90526	X	90526	-0-	-0-	-0-	90526	3			N	-0-					-0-
11	85502	X	85502	-0-	-0-	-0-	85502	3			N	-0-					-0-
12	84028	X	84028	-0-	-0-	-0-	84028	3			N	-0-					-0-
*01	80187	X	80187	-0-	-0-	-0-	80187	3			N	-0-					-0-
02	71577	X	71577	-0-	-0-	-0-	71577	3			N	-0-					-0-

TILLER EAST WELL #: 4H RRCID -> 294191 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11239 - 20186

09	2909728	X	58761	-0-	-2850967	-0-	58761	3			N	-0-					-0-
10	57079	X	57079	-0-	-0-	-0-	57079	3			N	-0-					-0-
11	53313	X	53313	-0-	-0-	-0-	53313	3			N	-0-					-0-
12	53349	X	53349	-0-	-0-	-0-	53349	3			N	-0-					-0-
*01	50476	X	50476	-0-	-0-	-0-	50476	3			N	-0-					-0-
02	45584	X	45584	-0-	-0-	-0-	45584	3			N	-0-					-0-

TILLER BIRDWELL WELL #: 2H RRCID -> 294246 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11204 - 21393

09	5435523	X	105958	-0-	-5329565	-0-	105958	3			N	-0-					-0-
10	104958	X	104958	-0-	-0-	-0-	104958	3			N	-0-					-0-
11	96450	X	96450	-0-	-0-	-0-	96450	3			N	-0-					-0-
12	94344	X	94344	-0-	-0-	-0-	94344	3			N	-0-					-0-
*01	88664	X	88664	-0-	-0-	-0-	88664	3			N	-0-					-0-
02	76044	X	76044	-0-	-0-	-0-	76044	3			N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

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-

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

09	4380	X	2736	-0-	-1644	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4001	-0-	-525	-0-	902	1	3099	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3630	-0-	-720	-0-	768	1	2862	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	2654	-0-	-1810	-0-	661	1	1993	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	2859	-0-	-1605	-0-	670	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	2525	-0-	-1087	-0-	597	1	1928	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

09	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	686	1	2528	2	Y	-0-					-0-
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	917	1	3381	2	Y	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	784	1	2260	2	Y	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	1113	1	3660	2	Y	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1021	1	2738	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
09	15720	X	5139	-0-	-10581	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	5253	-0-	-10991	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	4653	-0-	-11067	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	3890	-0-	-6991	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5263	-0-	-875	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	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
09	1410	N	650	-0-	-760	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	249	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	248	1	920	2	Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	269	1	781	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	263	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	232	1	752	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
09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
10	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	2336	1	7853	2	Y	-0-					-0-
11	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	1801	1	6702	2	Y	-0-					-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	2067	1	6130	2	Y	-0-					-0-
01	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	1777	1	5809	2	Y	-0-					-0-
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1511	1	4856	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
09	4950	X	3628	-0-	-1322	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	902	1	3328	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4397	-0-	-463	-0-	931	1	3466	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4354	-0-	-668	-0-	1078	1	3276	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4318	-0-	-704	-0-	1012	1	3306	2	Y	-0-					-0-
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	1036	1	3331	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
09	4230	X	1956	-0-	-2274	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	2695	-0-	-1552	-0-	580	1	2115	2	Y	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	808	1	3012	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	796	1	2345	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3516	-0-	-297	-0-	820	1	2696	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3012	-0-	-544	-0-	710	1	2302	2	Y	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39110	X	39110	-0-	-0-	-0-	39110	2			N	-0-					-0-
10	34918	X	34918	-0-	-0-	-0-	34918	2			N	-0-					-0-
11	29833	X	29833	-0-	-0-	-0-	29833	2			N	-0-					-0-
12	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			N	-0-					-0-
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8280	X	7389	-0-	-891	-0-	7389	3			Y	-0-					-0-
10	7781	X	7200	-0-	-581	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
11	7440	X	6828	-0-	-612	-0-	6828	3			Y	-0-					-0-
12	7657	X	6929	-0-	-728	-0-	6929	3			Y	-0-					-0-
01	7626	X	7110	-0-	-516	-0-	7110	3			Y	-0-					-0-
02	6888	X	6252	-0-	-636	-0-	6252	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28500	X	28323	-0-	-177	-0-	28323	3			N	-0-					-0-
10	30349	X	27070	-0-	-3279	-0-	27070	3			N	-0-					-0-
11	29370	X	23668	-0-	-5702	-0-	23668	3			N	-0-					-0-
12	30349	X	27931	-0-	-2418	-0-	27931	3			N	-0-					-0-
01	29388	X	25883	-0-	-3505	-0-	25883	3			N	-0-					-0-
02	26432	X	22441	-0-	-3991	-0-	22441	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

09	36090	X	30953	-0-	-5137	-0-	30953	3			N	-0-					-0-
10	37293	X	29874	-0-	-7419	-0-	29874	3			N	-0-					-0-
11	36090	X	27354	-0-	-8736	-0-	27354	3			N	-0-					-0-
12	37293	X	7196	-0-	-30097	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
01	37293	X	-0-	-0-	-37293	-0-					N	-0-					-0-
02	28896	X	849	-0-	-28047	-0-	849	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

09	18930	X	18372	-0-	-558	-0-	18372	2			Y	-0-					-0-
10	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	19782	2			Y	-0-					-0-
11	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	19444	2			Y	-0-					-0-
12	18972	X	17654	-0-	-1318	-0-	17654	2			Y	-0-					-0-
01	19778	X	18355	-0-	-1423	-0-	18355	2			Y	-0-					-0-
02	18144	X	16412	-0-	-1732	-0-	16412	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

09	17400	X	17197	-0-	-203	-0-	17197	2			Y	-0-					-0-
10	17949	X	17725	-0-	-224	-0-	17725	2			Y	-0-					-0-
11	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	18871	2			Y	-0-					-0-
12	17949	X	16337	-0-	-1612	-0-	16337	2			Y	-0-					-0-
01	17949	X	17326	-0-	-623	-0-	17326	2			Y	-0-					-0-
02	17612	X	15301	-0-	-2311	-0-	15301	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

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-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

09	22560	X	21428	-0-	-1132	-0-	21428	2			Y	-0-					-0-
10	23219	X	21006	-0-	-2213	-0-	21006	2			Y	-0-					-0-
11	22290	X	21026	-0-	-1264	-0-	21026	2			Y	-0-					-0-
12	23033	X	21491	-0-	-1542	-0-	21491	2			Y	-0-					-0-
01	22134	X	21072	-0-	-1062	-0-	21072	2			Y	-0-					-0-
02	19992	X	18101	-0-	-1891	-0-	18101	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21570	X	18425	-0-	-3145	-0-	18425	2			Y	-0-					-0-
10	21328	X	19973	-0-	-1355	-0-	19973	2			Y	-0-					-0-
11	20580	X	19289	-0-	-1291	-0-	19289	2			Y	-0-					-0-
12	21266	X	19503	-0-	-1763	-0-	19503	2			Y	-0-					-0-
01	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	19967	2			Y	-0-					-0-
02	18032	X	17640	-0-	-392	-0-	17640	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

09	22230	X	18895	-0-	-3335	-0-	18895	2			Y	-0-					-0-
10	22909	X	18511	-0-	-4398	-0-	18511	2			Y	-0-					-0-
11	21480	X	18304	-0-	-3176	-0-	18304	2			Y	-0-					-0-
12	20522	X	19611	-0-	-911	-0-	19611	2			Y	-0-					-0-
01	19530	X	18571	-0-	-959	-0-	18571	2			Y	-0-					-0-
02	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

09	16980	X	16248	-0-	-732	-0-	16248	3			N	-0-					-0-
10	17546	X	16625	-0-	-921	-0-	16625	3			N	-0-					-0-
11	16890	X	15603	-0-	-1287	-0-	15603	3			N	-0-					-0-
12	17329	X	15507	-0-	-1822	-0-	15507	3			N	-0-					-0-
01	16802	X	13419	-0-	-3383	-0-	13419	3			N	-0-					-0-
02	15176	X	14733	-0-	-443	-0-	14733	3			N	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

09	20040	X	17538	-0-	-2502	-0-	17538	3			N	-0-					-0-
10	19158	X	18325	-0-	-833	-0-	18325	3			N	-0-					-0-
11	18540	X	17434	-0-	-1106	-0-	17434	3			N	-0-					-0-
12	19158	X	17328	-0-	-1830	-0-	17328	3			N	-0-					-0-
01	18321	X	18144	-0-	-177	-0-	18144	3			N	-0-					-0-
02	16548	X	15403	-0-	-1145	-0-	15403	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

09	33849	X	33849	-0-	-0-	-0-	33849	2			N	-0-					-0-
10	32170	X	32170	-0-	-0-	-0-	32170	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
12	32374	X	32374	-0-	-0-	-0-	32374	2			N	-0-					-0-
01	31426	X	31426	-0-	-0-	-0-	31426	2			N	-0-					-0-
02	26332	X	26332	-0-	-0-	-0-	26332	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

09	11700	X	10364	-0-	-1336	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
10	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10817	-0-	-133	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10842	-0-	-473	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10526	-0-	-1502	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9559	-0-	-1305	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	18920	-0-	-4090	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	20567	-0-	-1350	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
11	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	17414	-0-	-3976	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	19758	-0-	-795	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	17975	-0-	-1681	-0-	17975	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

09	38495	X	38495	-0-	-0-	-0-	38495	3			N	-0-					-0-
10	39058	X	39058	-0-	-0-	-0-	39058	3			N	-0-					-0-
11	36215	X	36215	-0-	-0-	-0-	36215	3			N	-0-					-0-
12	29152	X	29152	-0-	-0-	-0-	29152	3			N	-0-					-0-
01	33396	X	33396	-0-	-0-	-0-	33396	3			N	-0-					-0-
02	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

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-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

09	34771	X	34771	-0-	-0-	-0-	34771	3			N	-0-					-0-
10	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	34873	3			N	-0-					-0-
11	26593	X	26593	-0-	-0-	-0-	26593	3			N	-0-					-0-
12	30965	X	30965	-0-	-0-	-0-	30965	3			N	-0-					-0-
01	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	27970	3			N	-0-					-0-
02	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

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-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

09	25770	X	21484	-0-	-4286	-0-	21484	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	25096	-0-	-5718	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
11	29820	X	22921	-0-	-6899	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
12	30814	X	23041	-0-	-7773	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	22178	-0-	-2932	-0-	22178	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	20389	-0-	-2291	-0-	20389	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

09	90364	X	90364	-0-	-0-	-0-	90364	3			N	-0-					-0-
10	89242	X	89242	-0-	-0-	-0-	89242	3			N	-0-					-0-
11	85757	X	85757	-0-	-0-	-0-	85757	3			N	-0-					-0-
12	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	27843	2			N	-0-					-0-
01	84553	X	84553	-0-	-0-	-0-	84553	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
09	45170	X	45170	-0-	-0-	-0-	45170	3			N	-0-					-0-
10	45126	X	45126	-0-	-0-	-0-	45126	3			N	-0-					-0-
11	43108	X	43108	-0-	-0-	-0-	43108	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	43301	X	43301	-0-	-0-	-0-	43301	3			N	-0-					-0-
02	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

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

09	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					N	-0-					-0-
10	82987	X	-0-	-0-	-82987	-0-					N	-0-					-0-
11	80310	X	-0-	-0-	-80310	-0-					N	-0-					-0-
12	82987	X	-0-	-0-	-82987	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	74548	X	74548	-0-	-0-	-0-	74548	2			N	-0-					-0-
10	51625	X	51625	-0-	-0-	-0-	51625	2			N	-0-					-0-
11	33662	X	33662	-0-	-0-	-0-	33662	2			N	-0-					-0-
12	95515	X	95515	-0-	-0-	-0-	95515	2			N	-0-					-0-
01	76556	X	76556	-0-	-0-	-0-	76556	2			N	-0-					-0-
02	64241	X	64241	-0-	-0-	-0-	64241	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

09	26220	X	20157	-0-	-6063	-0-	20157	2			N	-0-					-0-
10	26567	X	14744	-0-	-11823	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	24134	-0-	-736	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
12	25699	X	18860	-0-	-6839	-0-	18860	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	17205	-0-	-7936	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
02	22512	X	13306	-0-	-9206	-0-	13306	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70620	X	66264	-0-	-4356	-0-	66264	2			N	-0-					-0-
10	67270	X	63226	-0-	-4044	-0-	63226	2			N	-0-					-0-
11	65100	X	60041	-0-	-5059	-0-	60041	2			N	-0-					-0-
12	68479	X	62068	-0-	-6411	-0-	62068	2			N	-0-					-0-
01	68479	X	58240	-0-	-10239	-0-	58240	2			N	-0-					-0-
02	61852	X	52055	-0-	-9797	-0-	52055	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36030	X	33008	-0-	-3022	-0-	33008	2			N	-0-					-0-
10	35619	X	32936	-0-	-2683	-0-	32936	2			N	-0-					-0-
11	33930	X	32109	-0-	-1821	-0-	32109	2			N	-0-					-0-
12	34472	X	30068	-0-	-4404	-0-	30068	2			N	-0-					-0-
01	34100	X	30585	-0-	-3515	-0-	30585	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	26729	-0-	-4071	-0-	26729	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

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

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35010	X	30765	-0-	-4245	-0-	30765	2			N	-0-					-0-
10	35061	X	29808	-0-	-5253	-0-	29808	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	28961	-0-	-3799	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
12	33077	X	29742	-0-	-3335	-0-	29742	2			N	-0-					-0-
01	31992	X	29243	-0-	-2749	-0-	29243	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	25746	-0-	-2982	-0-	25746	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61223	X	61223	-0-	-0-	-0-	61223	2			N	-0-					-0-
10	61721	X	52985	-0-	-8736	-0-	52985	2			N	-0-					-0-
11	59730	X	47076	-0-	-12654	-0-	47076	2			N	-0-					-0-
12	61721	X	46125	-0-	-15596	-0-	46125	2			N	-0-					-0-
01	61721	X	44788	-0-	-16933	-0-	44788	2			N	-0-					-0-
02	55748	X	35914	-0-	-19834	-0-	35914	2			N	-0-					-0-

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
09	36960	X	26094	-0-	-10866	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
10	38192	X	26478	-0-	-11714	-0-	26478	2			N	-0-					-0-
11	36960	X	24782	-0-	-12178	-0-	24782	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	16946	-0-	-15635	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
01	30287	X	24958	-0-	-5329	-0-	24958	2			N	-0-					-0-
02	24360	X	20819	-0-	-3541	-0-	20819	2			N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39108	X	39108	-0-	-0-	-0-	39108	2			N	-0-					-0-
10	40586	X	40586	-0-	-0-	-0-	40586	2			N	-0-					-0-
11	39525	X	39525	-0-	-0-	-0-	39525	2			N	-0-					-0-
12	34146	X	34146	-0-	-0-	-0-	34146	2			N	-0-					-0-
01	34063	X	34063	-0-	-0-	-0-	34063	2			N	-0-					-0-
02	31073	X	31073	-0-	-0-	-0-	31073	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

09	31569	X	31569	-0-	-0-	-0-	31569	2			N	-0-					-0-
10	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	32529	2			N	-0-					-0-
11	30730	X	30730	-0-	-0-	-0-	30730	2			N	-0-					-0-
12	28927	X	28927	-0-	-0-	-0-	28927	2			N	-0-					-0-
01	30005	X	30005	-0-	-0-	-0-	30005	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	27020	-0-	-0-	-0-	27020	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	33979	X	33979	-0-	-0-	-0-	33979	2			N	-0-					-0-
11	72086	X	72086	-0-	-0-	-0-	72086	2			N	-0-					-0-
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
01	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

09	33180	X	31559	-0-	-1621	-0-	31559	2			N	-0-					-0-
10	34286	X	31829	-0-	-2457	-0-	31829	2			N	-0-					-0-
11	31749	X	31749	-0-	-0-	-0-	31749	2			N	-0-					-0-
12	34159	X	34159	-0-	-0-	-0-	34159	2			N	-0-					-0-
01	34900	X	34900	-0-	-0-	-0-	34900	2			N	-0-					-0-
02	29624	X	28510	-0-	-1114	-0-	28510	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32160	X	29630	-0-	-2530	-0-	29630	3			N	-0-					-0-
10	31465	X	29902	-0-	-1563	-0-	29902	3			N	-0-					-0-
11	30240	X	28703	-0-	-1537	-0-	28703	3			N	-0-					-0-
12	30938	X	29205	-0-	-1733	-0-	29205	3			N	-0-					-0-
01	30628	X	29467	-0-	-1161	-0-	29467	3			N	-0-					-0-
02	27664	X	25314	-0-	-2350	-0-	25314	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46628	X	46628	-0-	-0-	-0-	46628	2			N	-0-					-0-
10	46357	X	46357	-0-	-0-	-0-	46357	2			N	-0-					-0-
11	40374	X	40374	-0-	-0-	-0-	40374	2			N	-0-					-0-
12	46900	X	46900	-0-	-0-	-0-	46900	2			N	-0-					-0-
01	45101	X	45101	-0-	-0-	-0-	45101	2			N	-0-					-0-
02	39720	X	39720	-0-	-0-	-0-	39720	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98025	X	98025	-0-	-0-	-0-	98025	2			N	-0-					-0-
10	98925	X	98925	-0-	-0-	-0-	98925	2			N	-0-					-0-
11	84425	X	84425	-0-	-0-	-0-	84425	2			N	-0-					-0-
12	101457	X	101457	-0-	-0-	-0-	101457	2			N	-0-					-0-
01	93524	X	93524	-0-	-0-	-0-	93524	2			N	-0-					-0-
02	83306	X	83306	-0-	-0-	-0-	83306	2			N	-0-					-0-

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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	41872	X	41872	-0-	-0-	-0-	41872	2			N	-0-					-0-
10	37546	X	37546	-0-	-0-	-0-	37546	2			N	-0-					-0-
11	31727	X	31727	-0-	-0-	-0-	31727	2			N	-0-					-0-
12	25826	X	25826	-0-	-0-	-0-	25826	2			N	-0-					-0-
01	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
02	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
09	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	20235	2			N	-0-					-0-
10	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	20630	2			N	-0-					-0-
11	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
12	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
01	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
02	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14585	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
09	21120	X	19242	-0-	-1878	-0-	19242	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	17602	-0-	-4222	-0-	17602	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	17714	-0-	-1636	-0-	17714	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	18432	-0-	-1501	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	17988	-0-	-1883	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	14809	-0-	-3139	-0-	14809	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
09	43019	X	43019	-0-	-0-	-0-	43019	2			N	-0-					-0-
10	40854	X	40854	-0-	-0-	-0-	40854	2			N	-0-					-0-
11	34193	X	34193	-0-	-0-	-0-	34193	2			N	-0-					-0-
12	24686	X	24686	-0-	-0-	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
01	25921	X	25921	-0-	-0-	-0-	25921	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	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
09	40890	X	40349	-0-	-541	-0-	40349	2			N	-0-					-0-
10	41137	X	32742	-0-	-8395	-0-	32742	2			N	-0-					-0-
11	38880	X	37117	-0-	-1763	-0-	37117	2			N	-0-					-0-
12	41695	X	34346	-0-	-7349	-0-	34346	2			N	-0-					-0-
01	41695	X	33556	-0-	-8139	-0-	33556	2			N	-0-					-0-
02	37660	X	30647	-0-	-7013	-0-	30647	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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	24180	X	19308	-0-	-4872	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	18453	-0-	-6533	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	17160	-0-	-3060	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	18677	-0-	-2217	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	18045	-0-	-1919	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	15630	-0-	-2402	-0-	15630	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29640	X	29477	-0-	-163	-0-	29477	2			N	-0-					-0-
10	28538	X	28538	-0-	-0-	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
11	26370	X	24623	-0-	-1747	-0-	24623	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	28085	-0-	-2388	-0-	28085	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	26878	-0-	-3595	-0-	26878	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	20622	-0-	-6902	-0-	20622	2			N	-0-					-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

09	52440	X	46444	-0-	-5996	-0-	46444	2			N	-0-					-0-
10	55928	X	55928	-0-	-0-	-0-	55928	2			N	-0-					-0-
11	50610	X	44397	-0-	-6213	-0-	44397	2			N	-0-					-0-
12	51522	X	50113	-0-	-1409	-0-	50113	2			N	-0-					-0-
01	55924	X	38661	-0-	-17263	-0-	38661	2			N	-0-					-0-
02	39295	X	39295	-0-	-0-	-0-	39295	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

09	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
10	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
11	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
12	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11973	-0-	-303	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
02	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792

09	50183	X	50183	-0-	-0-	-0-	50183	2			N	-0-					-0-
10	46832	X	46832	-0-	-0-	-0-	46832	2			N	-0-					-0-
11	41325	X	41325	-0-	-0-	-0-	41325	2			N	-0-					-0-
12	45198	X	45198	-0-	-0-	-0-	45198	2			N	-0-					-0-
01	45435	X	45435	-0-	-0-	-0-	45435	2			N	-0-					-0-
02	36308	X	36308	-0-	-0-	-0-	36308	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

09	25200	X	24726	-0-	-474	-0-	24726	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	22964	-0-	-2828	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	22746	-0-	-1974	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
12	25544	X	23799	-0-	-1745	-0-	23799	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	20219	-0-	-5325	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	17969	-0-	-5103	-0-	17969	2			N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

09	81402	X	81402	-0-	-0-	-0-	81402	2			N	-0-					-0-
10	74688	X	74688	-0-	-0-	-0-	74688	2			N	-0-					-0-
11	73357	X	73357	-0-	-0-	-0-	73357	2			N	-0-					-0-
12	75921	X	75921	-0-	-0-	-0-	75921	2			N	-0-					-0-
01	70697	X	70697	-0-	-0-	-0-	70697	2			N	-0-					-0-
02	63105	X	63105	-0-	-0-	-0-	63105	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					11
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					11
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					11
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					11
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					11
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					11

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			72
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	1			N	-0-			72
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	718	2	N	-0-			72
*12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	82	1	2756	2	N	-0-			72
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	32	1	800	2	N	-0-			72
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	2	N	-0-			72

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	1			Y	-0-			-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
*01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	7	1	1597	2	Y	-0-			-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	7	1	1597	2	Y	-0-			-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			112
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-			112
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			112
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			112
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

09	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	2			Y	-0-			18
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	3	1	156	2	Y	-0-			18
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			18
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			18
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			18
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			18

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

09	1140	N	607	-0-	-533	-0-	259	1	348	2	Y	-0-			106
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	39	1	1500	2	Y	-0-			106
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	26	1	1326	2	Y	-0-			106
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	34	1	1636	2	Y	-0-			106
*01	1550	N	1151	-0-	-399	-0-	23	1	1128	2	Y	-0-			106
02	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	23	1	1128	2	Y	-0-			106

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	Y	-0-			37
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	Y	-0-			37
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	641	2	Y	-0-			37
12	589	N	385	-0-	-204	-0-	21	1	364	2	Y	-0-			37
*01	651	N	322	-0-	-329	-0-	44	1	278	2	Y	-0-			37
02	644	N	322	-0-	-322	-0-	44	1	278	2	Y	-0-			37

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					21
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					21
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		149	-0-	149	149	3	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7	-0-	7	156	7	2			Y	-0-					-0-
*01	156	X	-0-	-0-	-156	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-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
09	1200	N	873	-0-	-327	-0-	54	1	819	2	N	-0-					60
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	608	1	1676	2	N	-0-					60
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	102	1	2025	2	N	-0-					60
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	86	1	1808	2	N	-0-					60
*01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	275	1	1654	2	N	-0-					60
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	275	1	1654	2	N	-0-					60

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
09	3990	X	2594	-0-	-1396	-0-	2533	2	61	9	N	55					132
10	3906	X	2082	-0-	-1824	-0-	2025	2	57	9	N	52					184
11	3870	X	2222	-0-	-1648	-0-	2138	2	84	9	N	76	181	1			79
12	3720	X	1854	-0-	-1866	-0-	1785	2	69	9	N	63					142
*01	3720	X	1790	-0-	-1930	-0-	1726	2	64	9	N	58					200
02	2408	X	1973	-0-	-435	-0-	1899	2	74	9	N	67	181	1			86

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2735	3	13	9	N	12	79	1			117
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3084	3	2	9	N	2	82	1			37
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2541	3	12	9	N	11					48
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2773	3	6	9	N	5					53
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					53
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					53

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

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

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3026	-0-	-574	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3521	-0-	-509	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	2875	-0-	-1155	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	310	3	21	9	Y	19	14	1			7
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	319	3	18	9	Y	16	14	1			9
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1	7	1			3
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	319	3	19	9	Y	17	15	1			5
*01	341	N	248	-0-	-93	-0-	237	3	11	9	Y	10	13	1			2
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					2

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3238	3	48	9	Y	44	51	1			34
10	3503	X	3060	-0-	-443	-0-	3012	3	48	9	Y	44	38	1			40
11	3390	X	2717	-0-	-673	-0-	2665	3	52	9	Y	47	41	1			46
12	3503	X	2816	-0-	-687	-0-	2760	3	56	9	Y	51	54	1			43
01	3503	X	2763	-0-	-740	-0-	2713	3	50	9	Y	45	41	1			47
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					47

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3579	-0-	-441	-0-	3567	3	12	9	Y	11	45	1			33
10	3937	X	3907	-0-	-30	-0-	3899	3	8	9	Y	7					40
11	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	3789	3	9	9	Y	8					48
12	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3330	3	10	9	Y	9					57
01	3906	X	2802	-0-	-1104	-0-	2796	3	6	9	Y	5					62
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					62

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
09	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	2951	3	1	9	Y	1	11	1			7
10	3193	X	2776	-0-	-417	-0-	2775	3	1	9	Y	1					8
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3236	3	2	9	Y	2					10
12	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	2656	3	1	9	Y	1					11
01	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	2153	3	1	9	Y	1					12
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					12

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

09	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	3			N	-0-					60
10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	3			N	-0-					60
11	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			N	-0-					60
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3			N	-0-					60
01	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9991	3	20	9	N	18					78
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					78

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

09	690	X	491	-0-	-199	-0-	61	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	182	-0-	-531	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	81	1	583	2	Y	-0-					-0-
*12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	92	1	627	2	Y	-0-					-0-
*01	713	X	118	-0-	-595	-0-	46	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	106	1	1047	2	Y	90	68	1			36
							99	9									
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	99	1	968	2	Y	76	103	1			9
							84	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	90	1	877	2	Y	55	51	1			13
							61	9									
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	855	2	Y	3					16
							3	9									
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	72	1	714	2	Y	69	67	1			18
							76	9									
02	784	N	575	-0-	-209	-0-	56	1	447	2	Y	65	70	1			13
							72	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	553	1	5480	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2439	-0-	-1033	-0-	226	1	2213	2	Y	-0-					-0-
11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	747	1	7288	2	Y	-0-					-0-
*12	3472	X	1792	-0-	-1680	-0-	175	1	1593	2	Y	22					22
							24	9									
*01	3472	X	1568	-0-	-1904	-0-	143	1	1425	2	Y	-0-					22
*02	7504	X	376	-0-	-7128	-0-	42	1	334	2	Y	-0-					22

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

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

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

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

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
09	1500	X	1196	-0-	-304	-0-	109	1	1084	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	166	1	1618	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1500	X	1459	-0-	-41	-0-	135	1	1318	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	1550	X	1445	-0-	-105	-0-	143	1	1302	2	Y	-0-					1
*01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	132	1	1313	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	155	1	1246	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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
ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

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

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

09	5820	X	3191	-0-	-2629	-0-	293	1	2898	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	3338	-0-	-1746	-0-	310	1	3028	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	2906	-0-	-1654	-0-	270	1	2636	2	Y	-0-					-0-
*12	4123	X	2960	-0-	-1163	-0-	293	1	2667	2	Y	-0-					-0-
*01	3658	X	2130	-0-	-1528	-0-	194	1	1936	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2745	-0-	-279	-0-	304	1	2441	2	Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

09	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
10	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
11	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
*12	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11533	2	9	9	N	8					8
*01	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					8
02	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					8

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	939	1	4455	2	Y	-0-					7
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	981	1	4725	2	Y	-0-					7
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	983	1	4619	2	Y	-0-					7
*12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1011	1	4819	2	Y	-0-					7
*01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	1077	1	4505	2	Y	-0-					7
*02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	882	1	4211	2	Y	-0-					7

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

09	2640	X	2527	-0-	-113	-0-	2527	2			N	-0-					12
10	2697	X	1176	-0-	-1521	-0-	1176	2			N	-0-					12
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					12
*12	2449	X	2072	-0-	-377	-0-	2072	2			N	-0-					12
*01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					12
*02	2828	X	2266	-0-	-562	-0-	2266	2			N	-0-					12

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	139	1	1948	2	Y	-0-					-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	127	1	2089	2	Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	97	1	1426	2	Y	-0-					-0-
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	112	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	87	1	1251	2	Y	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	87	1	1294	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	659	-0-	-349	-0-	659	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	192	-0-	-378	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	39	-0-	-325	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

09	6390	X	4884	-0-	-1506	-0-	442	1	4373	2	Y	63	49	1			24
							69	9									
10	6603	X	5175	-0-	-1428	-0-	474	1	4636	2	Y	59	76	1			7
							65	9									
11	6390	X	4165	-0-	-2225	-0-	383	1	3736	2	Y	42	39	1			10
							46	9									
*12	6603	X	4190	-0-	-2413	-0-	414	1	3765	2	Y	10					20
							11	9									
*01	5363	X	4185	-0-	-1178	-0-	377	1	3752	2	Y	51	52	1			19
							56	9									
02	4676	X	3323	-0-	-1353	-0-	363	1	2915	2	Y	41	54	1			6
							45	9									

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

09	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	114	1	1127	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	137	1	1343	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	84	1	819	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	92	1	834	2	Y	-0-					-0-
*01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	115	1	1146	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	121	1	969	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	189	1	1868	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	200	1	1958	2	Y	15	20	1			2
							17	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	181	1	1766	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	212	1	1925	2	Y	-0-					3
*01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	197	1	1963	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	205	1	1647	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2018	-0-	-442	-0-	134	1	1884	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	135	1	2222	2	Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	118	1	1733	2	Y	-0-					-0-
*12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	157	1	2162	2	Y	-0-					-0-
*01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	149	1	2042	2	Y	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	130	1	1843	2	Y	-0-					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	160	-0-	-2060	-0-	28	1	132	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1769	-0-	-451	-0-	161	1	1597	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	195	1	1904	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	230	1	2247	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	167	1	1516	2	Y	5					6
							6	9									
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	192	1	1914	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	2072	N	505	-0-	-1567	-0-	55	1	442	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	181	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	168	1	2754	2	Y	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	157	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	191	1	2638	2	Y	-0-					-0-
*01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	174	1	2387	2	Y	-0-					-0-
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	161	1	2274	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
09	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	495	1	2403	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	508	1	2011	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	491	1	2454	2	Y	-0-					-0-
*12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	592	1	2902	2	Y	-0-					-0-
*01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	601	1	2743	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	637	1	2583	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	2983	-0-	-2267	-0-	356	1	2627	2	Y	-0-					6
10	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	652	1	9696	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	5250	X	2606	-0-	-2644	-0-	1	1	2601	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	5425	X	2712	-0-	-2713	-0-	1	1	2648	2	Y	57	35	1			23
							63	9									
*01	5425	X	2779	-0-	-2646	-0-	56	1	2723	2	Y	-0-					23
02	4900	X	2578	-0-	-2322	-0-	82	1	2446	2	Y	45	45	1			23
							50	9									

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

09	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
10	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6969	-0-	-471	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
*12	40216	X	40216	-0-	-0-	-0-	40216	2			N	-0-					-0-
*01	50481	X	50481	-0-	-0-	-0-	50481	2			N	-0-					-0-
02	52143	X	52143	-0-	-0-	-0-	52143	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

09	84958	X	84958	-0-	-0-	-0-	84958	2			N	-0-					-0-
10	60688	X	60688	-0-	-0-	-0-	60688	2			N	-0-					-0-
11	97802	X	97802	-0-	-0-	-0-	97802	2			N	-0-					-0-
12	63026	X	63026	-0-	-0-	-0-	62651	2	375	3	N	-0-					-0-
01	65898	X	65898	-0-	-0-	-0-	202	1	65696	2	N	-0-					-0-
02	61331	X	61331	-0-	-0-	-0-	191	1	61140	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

09	26100	X	25811	-0-	-289	-0-	1	1	25799	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	1	1	28580	2	Y	-0-					4
11	28323	X	28323	-0-	-0-	-0-	1	1	28321	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*12	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	1	1	28798	2	Y	-0-					-0-
*01	27259	X	27259	-0-	-0-	-0-	1	1	27255	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	1	1	24047	2	Y	-0-					1

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

09	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	1	1	25062	2	Y	67	54	1			28
							74	9									
10	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	1	1	28935	2	Y	-0-					28
11	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	1	1	29984	2	Y	68	75	1			21
							75	9									
*12	24378	X	24378	-0-	-0-	-0-	1	1	24375	2	Y	2					23
							2	9									
*01	28077	X	28077	-0-	-0-	-0-	1	1	27956	2	Y	109	88	1			44
							120	9									
02	23912	X	22912	-0-	-1000	-0-	1	1	22911	2	Y	-0-					44

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	42324	X	42324	-0-	-0-	-0-	42324	2			N	-0-					-0-
10	35185	X	14094	-0-	-21091	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
11	34050	X	-0-	-0-	-34050	-0-					N	-0-					-0-
12	35185	X	1542	-0-	-33643	-0-	1533	2	9	3	N	-0-					-0-
01	35185	X	-0-	-0-	-35185	-0-					N	-0-					-0-
02	31780	X	-0-	-0-	-31780	-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
09	23550	X	21528	-0-	-2022	-0-	120	1	21408	2	N	-0-					-0-
10	24056	X	21901	-0-	-2155	-0-	62	1	21839	2	N	-0-					-0-
11	23190	X	21085	-0-	-2105	-0-	90	1	20995	2	N	-0-					-0-
12	23777	X	21808	-0-	-1969	-0-	383	1	21425	2	N	-0-					-0-
01	23560	X	20701	-0-	-2859	-0-	445	1	20256	2	N	-0-					-0-
02	20104	X	18783	-0-	-1321	-0-	403	1	18380	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
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-

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
09	40590	X	39366	-0-	-1224	-0-	143	1	39223	2	N	-0-					-0-
10	42687	X	37854	-0-	-4833	-0-	130	1	37724	2	N	-0-					-0-
11	41580	X	39051	-0-	-2529	-0-	141	1	38910	2	N	-0-					-0-
12	43493	X	39380	-0-	-4113	-0-	39380	2			N	-0-					-0-
01	43493	X	35886	-0-	-7607	-0-	110	1	35776	2	N	-0-					-0-
02	36736	X	32725	-0-	-4011	-0-	102	1	32623	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39360	X	34969	-0-	-4391	-0-	127	1	34842	2	N	-0-					-0-
10	38750	X	34485	-0-	-4265	-0-	118	1	34367	2	N	-0-					-0-
11	37740	X	35738	-0-	-2002	-0-	129	1	35609	2	N	-0-					-0-
12	38998	X	36057	-0-	-2941	-0-	36057	2			N	-0-					-0-
01	38719	X	33289	-0-	-5430	-0-	102	1	33187	2	N	-0-					-0-
02	33348	X	30845	-0-	-2503	-0-	96	1	30749	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
09	18960	X	16704	-0-	-2256	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	15771	-0-	-3728	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16271	-0-	-1879	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
*12	18972	X	15380	-0-	-3592	-0-	15377	2	3	9	N	3					3
*01	18972	X	7117	-0-	-11855	-0-	7117	2			N	-0-					3
02	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	26562	X	26562	-0-	-0-	-0-	1	1	26491	2	Y	64	58	1			27
							70	9									
10	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	1	1	28494	2	Y	-0-					27
11	29571	X	29571	-0-	-0-	-0-	1	1	29529	2	Y	37	53	1			11
							41	9									
*12	33755	X	33755	-0-	-0-	-0-	1	1	33753	2	Y	1					12
							1	9									
*01	32828	X	32828	-0-	-0-	-0-	1	1	32716	2	Y	101	72	1			41
							111	9									
02	29565	X	29565	-0-	-0-	-0-	1	1	29564	2	Y	-0-					41

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
09	23550	X	21446	-0-	-2104	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	22400	-0-	-1470	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
11	25786	X	25786	-0-	-0-	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
*12	21576	X	15537	-0-	-6039	-0-	15531	2	6	9	N	5					5
*01	22165	X	18204	-0-	-3961	-0-	18204	2			N	-0-					5
02	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	24835	2			N	-0-					5

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
09	26400	X	23789	-0-	-2611	-0-	23789	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24746	-0-	-2224	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	24028	-0-	-1442	-0-	24028	2			N	-0-					-0-
*12	25947	X	24162	-0-	-1785	-0-	24156	2	6	9	N	5					5
*01	25451	X	12957	-0-	-12494	-0-	12957	2			N	-0-					5
02	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	2			N	-0-					5

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
09	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	1	1	23371	2	Y	19	38	1			8
							21	9									
10	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	1	1	28136	2	Y	-0-					8
11	30904	X	30904	-0-	-0-	-0-	1	1	30893	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
*12	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	1	1	31871	2	Y	-0-					3
*01	29848	X	29848	-0-	-0-	-0-	1	1	29801	2	Y	42	28	1			17
							46	9									
02	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	1	1	26745	2	Y	-0-					17

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
09	20820	X	20600	-0-	-220	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	21437	-0-	-77	-0-	21437	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	20470	-0-	-350	-0-	20470	2			N	-0-					-0-
*12	21514	X	20672	-0-	-842	-0-	20668	2	4	9	N	4					4
*01	21514	X	17009	-0-	-4505	-0-	17009	2			N	-0-					4
02	19376	X	18731	-0-	-645	-0-	18731	2			N	-0-					4

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
09	30810	X	28876	-0-	-1934	-0-	8	1	28868	2	N	-0-					-0-
10	32054	X	30879	-0-	-1175	-0-	464	1	30415	2	N	-0-					-0-
11	31020	X	28309	-0-	-2711	-0-	14	1	28295	2	N	-0-					-0-
12	32054	X	27625	-0-	-4429	-0-	57	1	27568	2	N	-0-					-0-
01	30380	X	28730	-0-	-1650	-0-	70	1	28660	2	N	-0-					-0-
02	27888	X	26282	-0-	-1606	-0-	91	1	26191	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 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
09	31245	X	31245	-0-	-0-	-0-	9	1	31236	2	N	-0-			-0-
10	33208	X	33208	-0-	-0-	-0-	499	1	32709	2	N	-0-			-0-
11	30570	X	30118	-0-	-452	-0-	15	1	30103	2	N	-0-			-0-
12	31589	X	28936	-0-	-2653	-0-	60	1	28876	2	N	-0-			-0-
01	32302	X	30366	-0-	-1936	-0-	74	1	30292	2	N	-0-			-0-
02	29988	X	26690	-0-	-3298	-0-	92	1	26598	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
09	27630	X	26649	-0-	-981	-0-	118	1	26531	2	Y	-0-			-0-
10	28427	X	26473	-0-	-1954	-0-	123	1	26350	2	Y	-0-			-0-
11	26790	X	26160	-0-	-630	-0-	121	1	26039	2	Y	-0-			-0-
*12	30337	X	30337	-0-	-0-	-0-	123	1	30193	2	Y	19			19
							21	9							
*01	34764	X	34764	-0-	-0-	-0-	125	1	34639	2	Y	-0-			19
02	30540	X	30540	-0-	-0-	-0-	113	1	30427	2	Y	-0-			19

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
09	26220	X	25483	-0-	-737	-0-	113	1	25370	2	Y	-0-			-0-
10	27094	X	25486	-0-	-1608	-0-	118	1	25368	2	Y	-0-			-0-
11	25680	X	23561	-0-	-2119	-0-	109	1	23452	2	Y	-0-			-0-
*12	29849	X	29849	-0-	-0-	-0-	121	1	29708	2	Y	18			18
							20	9							
*01	33394	X	33394	-0-	-0-	-0-	120	1	33274	2	Y	-0-			18
02	28829	X	28829	-0-	-0-	-0-	107	1	28722	2	Y	-0-			18

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
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-

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
09	58320	X	52211	-0-	-6109	-0-	210	1	52001	2	N	-0-			-0-
10	60264	X	50879	-0-	-9385	-0-	186	1	50693	2	N	-0-			-0-
11	58320	X	46391	-0-	-11929	-0-	180	1	46211	2	N	-0-			-0-
12	58404	X	55514	-0-	-2890	-0-	55514	2			N	-0-			-0-
01	57350	X	43276	-0-	-14074	-0-	498	1	42778	2	N	-0-			-0-
02	160027	X	160027	-0-	-0-	-0-	439	1	159588	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	31448	X	31448	-0-	-0-	-0-	139	1	31309	2	Y	-0-			-0-
10	32426	X	30677	-0-	-1749	-0-	142	1	30535	2	Y	-0-			-0-
11	31110	X	30440	-0-	-670	-0-	141	1	30299	2	Y	-0-			-0-
*12	34561	X	34561	-0-	-0-	-0-	140	1	34397	2	Y	22			22
							24	9							
*01	38273	X	38273	-0-	-0-	-0-	138	1	38135	2	Y	-0-			22
02	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	125	1	33602	2	Y	-0-			22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	38429	X	38429	-0-	-0-	-0-	153	1	38276	2	N	-0-					-0-
10	43873	X	43873	-0-	-0-	-0-	159	1	43714	2	N	-0-					-0-
11	29507	X	29507	-0-	-0-	-0-	105	1	29402	2	N	-0-					-0-
12	34836	X	34836	-0-	-0-	-0-	1204	1	33632	2	N	-0-					-0-
01	32643	X	27926	-0-	-4717	-0-	1330	1	26596	2	N	-0-					-0-
02	29484	X	24883	-0-	-4601	-0-	1252	1	23631	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
09	34620	X	34377	-0-	-243	-0-	137	1	34240	2	N	-0-					-0-
10	37634	X	37634	-0-	-0-	-0-	136	1	37498	2	N	-0-					-0-
11	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	95	1	26529	2	N	-0-					-0-
12	34633	X	34633	-0-	-0-	-0-	1197	1	33436	2	N	-0-					-0-
01	35526	X	30698	-0-	-4828	-0-	1462	1	29236	2	N	-0-					-0-
02	33992	X	27392	-0-	-6600	-0-	1378	1	26014	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
09	30570	X	13236	-0-	-17334	-0-	7	1	13229	2	N	-0-					-0-
10	30070	X	14573	-0-	-15497	-0-	2	1	14571	2	N	-0-					-0-
11	117890	X	117890	-0-	-0-	-0-	10	1	117880	2	N	-0-					-0-
12	83818	X	83818	-0-	-0-	-0-	8	1	83784	2	N	-0-					-0-
							26	3									
01	110608	X	110608	-0-	-0-	-0-	344	1	110264	2	N	-0-					-0-
02	91423	X	91423	-0-	-0-	-0-	290	1	91133	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
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-

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
09	32820	X	6780	-0-	-26040	-0-	4	1	6776	2	N	-0-					-0-
10	54049	X	54049	-0-	-0-	-0-	9	1	54040	2	N	-0-					-0-
11	29820	X	14737	-0-	-15083	-0-	1	1	14736	2	N	-0-					-0-
12	30814	X	29472	-0-	-1342	-0-	3	1	29460	2	N	-0-					-0-
							9	3									
01	99450	X	99450	-0-	-0-	-0-	310	1	99140	2	N	-0-					-0-
02	82432	X	82432	-0-	-0-	-0-	261	1	82171	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
09	27000	X	23302	-0-	-3698	-0-	92	1	23210	2	N	-0-					-0-
10	27342	X	22864	-0-	-4478	-0-	78	1	22786	2	N	-0-					-0-
11	25740	X	21877	-0-	-3863	-0-	76	1	21801	2	N	-0-					-0-
12	26133	X	25887	-0-	-246	-0-	2905	1	22982	2	N	-0-					-0-
01	24894	X	24894	-0-	-0-	-0-	3009	1	21885	2	N	-0-					-0-
02	23011	X	23011	-0-	-0-	-0-	2706	1	20305	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
09	30300	X	27385	-0-	-2915	-0-	108	1	27277	2	N	-0-					-0-
10	30752	X	27703	-0-	-3049	-0-	95	1	27608	2	N	-0-					-0-
11	29130	X	26141	-0-	-2989	-0-	91	1	26050	2	N	-0-					-0-
12	29667	X	29163	-0-	-504	-0-	3273	1	25890	2	N	-0-					-0-
01	28303	X	27754	-0-	-549	-0-	3355	1	24399	2	N	-0-					-0-
02	25564	X	25469	-0-	-95	-0-	2995	1	22474	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
09	24210	X	22432	-0-	-1778	-0-	195	1	22237	2	Y	-0-					-0-
10	25017	X	22081	-0-	-2936	-0-	204	1	21877	2	Y	-0-					-0-
11	23790	X	21195	-0-	-2595	-0-	196	1	20999	2	Y	-0-					-0-
*12	26351	X	26351	-0-	-0-	-0-	206	1	26079	2	Y	60					60
							66	9									
*01	29377	X	29377	-0-	-0-	-0-	221	1	29156	2	Y	-0-					60
02	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	190	1	25890	2	Y	-0-					60

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
09	40344	X	40344	-0-	-0-	-0-	160	1	40184	2	N	-0-					-0-
10	55691	X	55691	-0-	-0-	-0-	201	1	55490	2	N	-0-					-0-
11	61814	X	61814	-0-	-0-	-0-	220	1	61594	2	N	-0-					-0-
12	78291	X	78291	-0-	-0-	-0-	2705	1	75586	2	N	-0-					-0-
01	48829	X	48829	-0-	-0-	-0-	2326	1	46503	2	N	-0-					-0-
02	41715	X	41715	-0-	-0-	-0-	2098	1	39617	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
09	47850	X	40511	-0-	-7339	-0-	16	1	40495	2	N	-0-					-0-
10	45136	X	29144	-0-	-15992	-0-	280	1	28864	2	N	-0-					-0-
11	42960	X	34705	-0-	-8255	-0-	14	1	34691	2	N	-0-					-0-
12	51157	X	51157	-0-	-0-	-0-	525	1	50632	2	N	-0-					-0-
01	47971	X	47971	-0-	-0-	-0-	533	1	47438	2	N	-0-					-0-
02	42181	X	42181	-0-	-0-	-0-	518	1	41663	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
09	42360	X	31980	-0-	-10380	-0-	2933	1	29047	2	N	-0-					-0-
10	42439	X	39711	-0-	-2728	-0-	3686	1	36025	2	N	-0-					-0-
11	39810	X	33767	-0-	-6043	-0-	3140	1	30627	2	N	-0-					-0-
*12	38998	X	36337	-0-	-2661	-0-	3591	1	32661	2	N	77					77
							85	9									
*01	37014	X	36606	-0-	-408	-0-	3339	1	33267	2	N	-0-					77
*02	35868	X	32345	-0-	-3523	-0-	3581	1	28764	2	N	-0-					77

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
09	33420	X	28983	-0-	-4437	-0-	115	1	28868	2	N	-0-					-0-
10	32581	X	29647	-0-	-2934	-0-	101	1	29546	2	N	-0-					-0-
11	30630	X	28096	-0-	-2534	-0-	98	1	27998	2	N	-0-					-0-
12	31518	X	31518	-0-	-0-	-0-	3537	1	27981	2	N	-0-					-0-
01	29946	X	29400	-0-	-546	-0-	3554	1	25846	2	N	-0-					-0-
02	28037	X	28037	-0-	-0-	-0-	3297	1	24740	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	38310	X	33253	-0-	-5057	-0-	14	1	33239	2	N	-0-					-0-
10	36921	X	22845	-0-	-14076	-0-	220	1	22625	2	N	-0-					-0-
11	35220	X	28674	-0-	-6546	-0-	11	1	28663	2	N	-0-					-0-
12	39500	X	39500	-0-	-0-	-0-	405	1	39095	2	N	-0-					-0-
01	39014	X	39014	-0-	-0-	-0-	433	1	38581	2	N	-0-					-0-
02	34810	X	34810	-0-	-0-	-0-	427	1	34383	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21690	X	18854	-0-	-2836	-0-	75	1	18779	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	19531	-0-	-2262	-0-	67	1	19464	2	N	-0-					-0-
11	20610	X	18672	-0-	-1938	-0-	65	1	18607	2	N	-0-					-0-
12	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	2355	1	18632	2	N	-0-					-0-
01	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	2429	1	17664	2	N	-0-					-0-
02	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	2165	1	16247	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
09	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	2	1	35466	2	Y	14	9	1			7
							15	9									
10	35722	X	35722	-0-	-0-	-0-	2	1	35719	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
11	32184	X	32184	-0-	-0-	-0-	1	1	32180	2	Y	3					3
							3	9									
*12	31417	X	31417	-0-	-0-	-0-	1	1	31416	2	Y	-0-					3
*01	29694	X	29694	-0-	-0-	-0-	1	1	29687	2	Y	5					8
							6	9									
02	33096	X	26476	-0-	-6620	-0-	1	1	26471	2	Y	4	6	1			6
							4	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
09	21360	X	20267	-0-	-1093	-0-	176	1	20091	2	Y	-0-					-0-
10	22072	X	19324	-0-	-2748	-0-	179	1	19145	2	Y	-0-					-0-
11	19110	X	18832	-0-	-278	-0-	174	1	18658	2	Y	-0-					-0-
*12	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	177	1	22319	2	Y	55					55
							61	9									
*01	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	162	1	21358	2	Y	-0-					55
02	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	156	1	21272	2	Y	-0-					55

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
09	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	1	1	32155	2	Y	72	50	1			35
							79	9									
10	32285	X	32285	-0-	-0-	-0-	1	1	32270	2	Y	13	43	1			5
							14	9									
11	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	1	1	28440	2	Y	1					6
							1	9									
*12	27289	X	27289	-0-	-0-	-0-	1	1	27288	2	Y	-0-					6
*01	25976	X	25976	-0-	-0-	-0-	1	1	25897	2	Y	71					77
							78	9									
02	29148	X	22695	-0-	-6453	-0-	1	1	22685	2	Y	8	53	1			32
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	16830	X	14211	-0-	-2619	-0-	59	1	14152	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	14607	-0-	-2133	-0-	55	1	14552	2	N	-0-					-0-
11	16020	X	14344	-0-	-1676	-0-	53	1	14291	2	N	-0-					-0-
12	16213	X	14496	-0-	-1717	-0-	95	1	14401	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	13970	-0-	-2026	-0-	138	1	13832	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	13114	-0-	-270	-0-	129	1	12985	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
09	33900	X	12148	-0-	-21752	-0-	55	1	12093	2	N	-0-					-0-
10	52093	X	52093	-0-	-0-	-0-	159	1	51934	2	N	-0-					-0-
11	64072	X	64072	-0-	-0-	-0-	226	1	63846	2	N	-0-					-0-
12	72716	X	72716	-0-	-0-	-0-	1268	1	71448	2	N	-0-					-0-
01	70097	X	70097	-0-	-0-	-0-	1589	1	68508	2	N	-0-					-0-
02	56366	X	56366	-0-	-0-	-0-	1433	1	54933	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47190	X	7184	-0-	-40006	-0-	32	1	7152	2	N	-0-					-0-
10	48360	X	23	-0-	-48337	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	45000	X	-0-	-0-	-45000	-0-					N	-0-					-0-
12	45043	X	-0-	-0-	-45043	-0-					N	-0-					-0-
01	31527	X	-0-	-0-	-31527	-0-					N	-0-					-0-
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41574	X	41574	-0-	-0-	-0-	2 66	1 9	41506	2	Y	60	64	1			29
10	40281	X	40281	-0-	-0-	-0-	2 76	1 9	40203	2	Y	69	72	1			26
11	39272	X	39272	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	39269	2	Y	1					27
*12	38978	X	38978	-0-	-0-	-0-	2	1	38976	2	Y	-0-					27
*01	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	2 25	1 9	35716	2	Y	23					50
02	32816	X	30866	-0-	-1950	-0-	1 8	1 9	30857	2	Y	7	34	1			23

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41042	X	41042	-0-	-0-	-0-	2 55	1 9	40985	2	Y	50	59	1			24
10	40227	X	40227	-0-	-0-	-0-	2 18	1 9	40207	2	Y	16	34	1			6
11	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	2 43	1 9	41999	2	Y	39					45
*12	39557	X	39557	-0-	-0-	-0-	2	1	39555	2	Y	-0-					45
*01	35783	X	35783	-0-	-0-	-0-	2 86	1 9	35695	2	Y	78					123
02	36708	X	30185	-0-	-6523	-0-	1 37	1 9	30147	2	Y	34	85	1			72

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43560	X	13938	-0-	-29622	-0-	63	1	13875	2	N	-0-					-0-
10	80770	X	80770	-0-	-0-	-0-	246	1	80524	2	N	-0-					-0-
11	97834	X	97834	-0-	-0-	-0-	344	1	97490	2	N	-0-					-0-
12	80820	X	80820	-0-	-0-	-0-	1409	1	79411	2	N	-0-					-0-
01	65972	X	65972	-0-	-0-	-0-	1496	1	64476	2	N	-0-					-0-
02	57848	X	51654	-0-	-6194	-0-	1313	1	50341	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37740	X	32677	-0-	-5063	-0-	138	1	32539	2	N	-0-					-0-
10	38998	X	31868	-0-	-7130	-0-	116	1	31752	2	N	-0-					-0-
11	36000	X	29587	-0-	-6413	-0-	106	1	29481	2	N	-0-					-0-
12	43076	X	43076	-0-	-0-	-0-	286	1	42790	2	N	-0-					-0-
01	36022	X	34653	-0-	-1369	-0-	288	1	34365	2	N	-0-					-0-
02	32945	X	32945	-0-	-0-	-0-	306	1	32639	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29310	X	24449	-0-	-4861	-0-	226	1	24216	2	Y	6					10
							7	9									
10	30287	X	24900	-0-	-5387	-0-	235	1	24665	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	26700	X	23677	-0-	-3023	-0-	227	1	23450	2	Y	-0-					-0-
*12	26102	X	23164	-0-	-2938	-0-	217	1	22880	2	Y	61	49	1			12
							67	9									
*01	25885	X	23903	-0-	-1982	-0-	218	1	23684	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*02	22652	X	20106	-0-	-2546	-0-	182	1	19924	2	Y	-0-					12

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
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-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55680	X	55467	-0-	-213	-0-	216	1	55251	2	N	-0-					-0-
10	66495	X	57933	-0-	-8562	-0-	212	1	57721	2	N	-0-					-0-
11	64770	X	55432	-0-	-9338	-0-	204	1	55228	2	N	-0-					-0-
12	66929	X	56634	-0-	-10295	-0-	237	1	56397	2	N	-0-					-0-
01	60698	X	52459	-0-	-8239	-0-	390	1	52069	2	N	-0-					-0-
02	52332	X	48067	-0-	-4265	-0-	361	1	47706	2	N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36821	X	36821	-0-	-0-	-0-	144	1	36677	2	N	-0-					-0-
10	53940	X	35175	-0-	-18765	-0-	129	1	35046	2	N	-0-					-0-
11	52200	X	34046	-0-	-18154	-0-	126	1	33920	2	N	-0-					-0-
12	53940	X	35047	-0-	-18893	-0-	146	1	34901	2	N	-0-					-0-
01	41323	X	34821	-0-	-6502	-0-	259	1	34562	2	N	-0-					-0-
02	34356	X	30349	-0-	-4007	-0-	228	1	30121	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42180	X	41344	-0-	-836	-0-	175	1	41169	2	N	-0-					-0-
10	41881	X	40370	-0-	-1511	-0-	147	1	40223	2	N	-0-					-0-
11	40830	X	38095	-0-	-2735	-0-	137	1	37958	2	N	-0-					-0-
12	53651	X	53651	-0-	-0-	-0-	356	1	53295	2	N	-0-					-0-
01	44113	X	42792	-0-	-1321	-0-	355	1	42437	2	N	-0-					-0-
02	38813	X	38813	-0-	-0-	-0-	361	1	38452	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46410	X	39617	-0-	-6793	-0-	167	1	39450	2	N	-0-					-0-
10	47213	X	38179	-0-	-9034	-0-	139	1	38040	2	N	-0-					-0-
11	44910	X	41041	-0-	-3869	-0-	147	1	40894	2	N	-0-					-0-
12	60860	X	60860	-0-	-0-	-0-	403	1	60457	2	N	-0-					-0-
01	50241	X	50241	-0-	-0-	-0-	417	1	49824	2	N	-0-					-0-
02	46124	X	46124	-0-	-0-	-0-	429	1	45695	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

09	45030	X	36448	-0-	-8582	-0-	142	1	36306	2	N	-0-					-0-
10	46531	X	37341	-0-	-9190	-0-	132	1	37209	2	N	-0-					-0-
11	45030	X	21051	-0-	-23979	-0-	78	1	20973	2	N	-0-					-0-
12	42687	X	33451	-0-	-9236	-0-	643	1	32808	2	N	-0-					-0-
01	41106	X	32215	-0-	-8891	-0-	729	1	31486	2	N	-0-					-0-
02	34020	X	30735	-0-	-3285	-0-	696	1	30039	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

09	65100	X	61775	-0-	-3325	-0-	571	1	61143	2	Y	55					91
							61	9									
10	67270	X	63523	-0-	-3747	-0-	597	1	62814	2	Y	102	135	1			58
							112	9									
11	65100	X	61032	-0-	-4068	-0-	580	1	59984	2	Y	425	413	1			70
							468	9									
*12	64697	X	62389	-0-	-2308	-0-	582	1	61330	2	Y	434	291	1			213
							477	9									
*01	69836	X	69836	-0-	-0-	-0-	636	1	69182	2	Y	16	162	1			67
							18	9									
*02	63081	X	63081	-0-	-0-	-0-	572	1	62509	2	Y	-0-					67

ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256

09	46800	X	42888	-0-	-3912	-0-	397	1	42484	2	Y	6					10
							7	9									
10	48360	X	43497	-0-	-4863	-0-	410	1	43087	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	46800	X	41179	-0-	-5621	-0-	394	1	40731	2	Y	49	41	1			8
							54	9									
*12	46808	X	46808	-0-	-0-	-0-	438	1	46237	2	Y	121	104	1			25
							133	9									
*01	47764	X	47764	-0-	-0-	-0-	435	1	47329	2	Y	-0-	2	1			23
*02	40976	X	40976	-0-	-0-	-0-	372	1	40604	2	Y	-0-					23

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

09	44996	X	44996	-0-	-0-	-0-	175	1	44821	2	N	-0-					-0-
10	50856	X	50856	-0-	-0-	-0-	180	1	50676	2	N	-0-					-0-
11	44970	X	25650	-0-	-19320	-0-	95	1	25555	2	N	-0-					-0-
12	45694	X	37323	-0-	-8371	-0-	717	1	36606	2	N	-0-					-0-
01	46500	X	38464	-0-	-8036	-0-	871	1	37593	2	N	-0-					-0-
02	42896	X	32524	-0-	-10372	-0-	736	1	31788	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

09	62974	X	62974	-0-	-0-	-0-	245	1	62729	2	N	-0-					-0-
10	63379	X	63379	-0-	-0-	-0-	226	1	63153	2	N	-0-					-0-
11	50199	X	50199	-0-	-0-	-0-	173	1	50026	2	N	-0-					-0-
12	39123	X	39123	-0-	-0-	-0-	75	1	39048	2	N	-0-					-0-
01	37169	X	36511	-0-	-658	-0-	203	1	36308	2	N	-0-					-0-
02	36146	X	36146	-0-	-0-	-0-	201	1	35945	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	66198	X	66198	-0-	-0-	-0-	257	1	65941	2	N	-0-					-0-
10	67098	X	67098	-0-	-0-	-0-	239	1	66859	2	N	-0-					-0-
11	65185	X	65185	-0-	-0-	-0-	225	1	64960	2	N	-0-					-0-
12	64280	X	64280	-0-	-0-	-0-	124	1	64156	2	N	-0-					-0-
01	68417	X	26823	-0-	-41594	-0-	149	1	26674	2	N	-0-					-0-
02	61796	X	28291	-0-	-33505	-0-	157	1	28134	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
09	71550	X	64470	-0-	-7080	-0-	19	1	64451	2	N	-0-					-0-
10	71889	X	66044	-0-	-5845	-0-	983	1	65061	2	N	-0-					-0-
11	66750	X	60980	-0-	-5770	-0-	30	1	60950	2	N	-0-					-0-
12	63022	X	63022	-0-	-0-	-0-	593	1	62429	2	N	-0-					-0-
01	66619	X	63168	-0-	-3451	-0-	620	1	62548	2	N	-0-					-0-
02	60172	X	55174	-0-	-4998	-0-	614	1	54560	2	N	-0-					-0-

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
09	43530	X	37280	-0-	-6250	-0-	11	1	37269	2	N	-0-					-0-
10	43059	X	38131	-0-	-4928	-0-	567	1	37564	2	N	-0-					-0-
11	39810	X	35266	-0-	-4544	-0-	18	1	35248	2	N	-0-					-0-
12	37014	X	35833	-0-	-1181	-0-	337	1	35496	2	N	-0-					-0-
01	38533	X	35933	-0-	-2600	-0-	353	1	35580	2	N	-0-					-0-
02	34804	X	31200	-0-	-3604	-0-	347	1	30853	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
09	41486	X	41486	-0-	-0-	-0-	161	1	41325	2	N	-0-					-0-
10	38130	X	37703	-0-	-427	-0-	134	1	37569	2	N	-0-					-0-
11	34650	X	31902	-0-	-2748	-0-	110	1	31792	2	N	-0-					-0-
12	39463	X	31320	-0-	-8143	-0-	60	1	31260	2	N	-0-					-0-
01	42873	X	31407	-0-	-11466	-0-	175	1	31232	2	N	-0-					-0-
02	38724	X	29375	-0-	-9349	-0-	163	1	29212	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
09	49650	X	45312	-0-	-4338	-0-	176	1	45136	2	N	-0-					-0-
10	66505	X	66505	-0-	-0-	-0-	237	1	66268	2	N	-0-					-0-
11	61691	X	61691	-0-	-0-	-0-	213	1	61478	2	N	-0-					-0-
12	64000	X	64000	-0-	-0-	-0-	123	1	63877	2	N	-0-					-0-
01	57913	X	57913	-0-	-0-	-0-	322	1	57591	2	N	-0-					-0-
02	58912	X	47905	-0-	-11007	-0-	266	1	47639	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
09	38940	X	36252	-0-	-2688	-0-	336	1	35916	2	Y	-0-					-0-
10	40238	X	36041	-0-	-4197	-0-	339	1	35674	2	Y	25	11	1			14
							28	9									
11	38940	X	34400	-0-	-4540	-0-	329	1	34039	2	Y	29	38	1			5
							32	9									
*12	39866	X	36736	-0-	-3130	-0-	344	1	36290	2	Y	93	80	1			18
							102	9									
*01	38688	X	32051	-0-	-6637	-0-	292	1	31724	2	Y	32	1	1			49
							35	9									
02	33262	X	33262	-0-	-0-	-0-	302	1	32959	2	Y	1					50
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
09	70950	X	46010	-0-	-24940	-0-	13	1	45997	2	N	-0-			-0-
10	73315	X	44214	-0-	-29101	-0-	664	1	43550	2	N	-0-			-0-
11	67230	X	39227	-0-	-28003	-0-	20	1	39207	2	N	-0-			-0-
12	59892	X	37258	-0-	-22634	-0-	77	1	37181	2	N	-0-			-0-
01	53041	X	38095	-0-	-14946	-0-	93	1	38002	2	N	-0-			-0-
02	42952	X	32416	-0-	-10536	-0-	112	1	32304	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

09	50652	X	50652	-0-	-0-	-0-	15	1	50637	2	N	-0-			-0-
10	48008	X	48008	-0-	-0-	-0-	721	1	47287	2	N	-0-			-0-
11	46380	X	41637	-0-	-4743	-0-	21	1	41616	2	N	-0-			-0-
12	47926	X	42163	-0-	-5763	-0-	87	1	42076	2	N	-0-			-0-
01	47926	X	42204	-0-	-5722	-0-	103	1	42101	2	N	-0-			-0-
02	43288	X	36993	-0-	-6295	-0-	128	1	36865	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

09	70080	X	51527	-0-	-18553	-0-	15	1	51512	2	N	-0-			-0-
10	60574	X	52193	-0-	-8381	-0-	784	1	51409	2	N	-0-			-0-
11	56070	X	48949	-0-	-7121	-0-	25	1	48924	2	N	-0-			-0-
12	57939	X	48473	-0-	-9466	-0-	100	1	48373	2	N	-0-			-0-
01	55831	X	49235	-0-	-6596	-0-	120	1	49115	2	N	-0-			-0-
02	48104	X	42662	-0-	-5442	-0-	148	1	42514	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

09	62670	X	53161	-0-	-9509	-0-	30	1	53131	2	N	-0-			-0-
10	64759	X	58140	-0-	-6619	-0-	868	1	57272	2	N	-0-			-0-
11	61350	X	53430	-0-	-7920	-0-	30	1	53400	2	N	-0-			-0-
12	60915	X	55351	-0-	-5564	-0-	930	1	54421	2	N	-0-			-0-
01	57877	X	56638	-0-	-1239	-0-	953	1	55685	2	N	-0-			-0-
02	52500	X	49525	-0-	-2975	-0-	907	1	48618	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

09	42750	X	35787	-0-	-6963	-0-	143	1	35644	2	N	-0-			-0-
10	42904	X	37513	-0-	-5391	-0-	131	1	37382	2	N	-0-			-0-
11	40650	X	35891	-0-	-4759	-0-	125	1	35766	2	N	-0-			-0-
12	40641	X	35735	-0-	-4906	-0-	107	1	35628	2	N	-0-			-0-
01	38936	X	33093	-0-	-5843	-0-	207	1	32886	2	N	-0-			-0-
02	33880	X	30096	-0-	-3784	-0-	190	1	29906	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

09	33630	X	26807	-0-	-6823	-0-	107	1	26700	2	N	-0-			-0-
10	33418	X	28454	-0-	-4964	-0-	99	1	28355	2	N	-0-			-0-
11	31500	X	28245	-0-	-3255	-0-	98	1	28147	2	N	-0-			-0-
12	31372	X	28406	-0-	-2966	-0-	85	1	28321	2	N	-0-			-0-
01	29202	X	26395	-0-	-2807	-0-	165	1	26230	2	N	-0-			-0-
02	26376	X	23735	-0-	-2641	-0-	149	1	23586	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

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	37740	X	31930	-0-	-5810	-0-	128	1	31802	2	N	-0-			-0-
10	37758	X	33248	-0-	-4510	-0-	116	1	33132	2	N	-0-			-0-
11	35460	X	31878	-0-	-3582	-0-	111	1	31767	2	N	-0-			-0-
12	36022	X	31609	-0-	-4413	-0-	94	1	31515	2	N	-0-			-0-
01	34534	X	29570	-0-	-4964	-0-	185	1	29385	2	N	-0-			-0-
02	30044	X	26756	-0-	-3288	-0-	168	1	26588	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

09	38970	X	33193	-0-	-5777	-0-	133	1	33060	2	N	-0-			-0-
10	38595	X	34442	-0-	-4153	-0-	120	1	34322	2	N	-0-			-0-
11	36840	X	33076	-0-	-3764	-0-	115	1	32961	2	N	-0-			-0-
12	37293	X	32493	-0-	-4800	-0-	97	1	32396	2	N	-0-			-0-
01	35526	X	30499	-0-	-5027	-0-	191	1	30308	2	N	-0-			-0-
02	31108	X	27824	-0-	-3284	-0-	175	1	27649	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

09	37620	X	32283	-0-	-5337	-0-	125	1	32158	2	N	-0-			-0-
10	37975	X	34483	-0-	-3492	-0-	122	1	34361	2	N	-0-			-0-
11	34710	X	19850	-0-	-14860	-0-	74	1	19776	2	N	-0-			-0-
12	35464	X	31378	-0-	-4086	-0-	603	1	30775	2	N	-0-			-0-
01	34627	X	30784	-0-	-3843	-0-	697	1	30087	2	N	-0-			-0-
02	31136	X	28026	-0-	-3110	-0-	635	1	27391	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

09	38730	X	32955	-0-	-5775	-0-	128	1	32827	2	N	-0-			-0-
10	39959	X	34864	-0-	-5095	-0-	123	1	34741	2	N	-0-			-0-
11	36270	X	22255	-0-	-14015	-0-	83	1	22172	2	N	-0-			-0-
12	37262	X	37175	-0-	-87	-0-	714	1	36461	2	N	-0-			-0-
01	36208	X	36040	-0-	-168	-0-	703	1	35337	2	N	-0-			-0-
02	32961	X	32961	-0-	-0-	-0-	643	1	32318	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

09	47430	X	43841	-0-	-3589	-0-	181	1	43660	2	N	-0-			-0-
10	47771	X	43378	-0-	-4393	-0-	162	1	43216	2	N	-0-			-0-
11	45840	X	42345	-0-	-3495	-0-	157	1	42188	2	N	-0-			-0-
12	46810	X	43845	-0-	-2965	-0-	288	1	43557	2	N	-0-			-0-
01	46748	X	42240	-0-	-4508	-0-	416	1	41824	2	N	-0-			-0-
02	40908	X	38127	-0-	-2781	-0-	376	1	37751	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716

09	38307	X	38307	-0-	-0-	-0-	10	1	38297	2	N	-0-			-0-
10	41901	X	41901	-0-	-0-	-0-	627	1	41274	2	N	-0-			-0-
11	39542	X	39542	-0-	-0-	-0-	21	1	39521	2	N	-0-			-0-
12	39484	X	39484	-0-	-0-	-0-	133	1	39351	2	N	-0-			-0-
01	39587	X	37884	-0-	-1703	-0-	147	1	37737	2	N	-0-			-0-
02	37856	X	34433	-0-	-3423	-0-	165	1	34268	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854

09	38190	X	37540	-0-	-650	-0-	10	1	37530	2	N	-0-			-0-
10	41237	X	41237	-0-	-0-	-0-	617	1	40620	2	N	-0-			-0-
11	36947	X	36947	-0-	-0-	-0-	19	1	36928	2	N	-0-			-0-
12	36489	X	36489	-0-	-0-	-0-	123	1	36366	2	N	-0-			-0-
01	38781	X	37118	-0-	-1663	-0-	144	1	36974	2	N	-0-			-0-
02	37240	X	33801	-0-	-3439	-0-	162	1	33639	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 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
09	60690	X	47115	-0-	-13575	-0-	15	1	47100	2	N	-0-			-0-
10	58404	X	47283	-0-	-11121	-0-	707	1	46576	2	N	-0-			-0-
11	53370	X	43199	-0-	-10171	-0-	23	1	43176	2	N	-0-			-0-
12	52886	X	43302	-0-	-9584	-0-	96	1	43206	2	N	-0-			-0-
01	50964	X	43220	-0-	-7744	-0-	114	1	43106	2	N	-0-			-0-
02	43988	X	39011	-0-	-4977	-0-	144	1	38867	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

09	89910	X	73512	-0-	-16398	-0-	24	1	73488	2	N	-0-			-0-
10	88350	X	73233	-0-	-15117	-0-	1095	1	72138	2	N	-0-			-0-
11	81570	X	68351	-0-	-13219	-0-	36	1	68315	2	N	-0-			-0-
12	81437	X	68567	-0-	-12870	-0-	152	1	68415	2	N	-0-			-0-
01	79143	X	67930	-0-	-11213	-0-	180	1	67750	2	N	-0-			-0-
02	68600	X	59281	-0-	-9319	-0-	220	1	59061	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

09	70920	X	63755	-0-	-7165	-0-	21	1	63734	2	N	-0-			-0-
10	73191	X	63977	-0-	-9214	-0-	957	1	63020	2	N	-0-			-0-
11	70140	X	60995	-0-	-9145	-0-	32	1	60963	2	N	-0-			-0-
12	70060	X	61171	-0-	-8889	-0-	135	1	61036	2	N	-0-			-0-
01	68448	X	61677	-0-	-6771	-0-	163	1	61514	2	N	-0-			-0-
02	59500	X	53444	-0-	-6056	-0-	198	1	53246	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862

09	42243	X	42243	-0-	-0-	-0-	13	1	42230	2	N	-0-			-0-
10	44621	X	44621	-0-	-0-	-0-	669	1	43952	2	N	-0-			-0-
11	40677	X	40677	-0-	-0-	-0-	22	1	40655	2	N	-0-			-0-
12	39460	X	39460	-0-	-0-	-0-	73	1	39387	2	N	-0-			-0-
01	43648	X	39438	-0-	-4210	-0-	88	1	39350	2	N	-0-			-0-
02	40292	X	33101	-0-	-7191	-0-	123	1	32978	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816

09	35675	X	35675	-0-	-0-	-0-	10	1	35665	2	N	-0-			-0-
10	41114	X	41114	-0-	-0-	-0-	615	1	40499	2	N	-0-			-0-
11	37688	X	37688	-0-	-0-	-0-	20	1	37668	2	N	-0-			-0-
12	37838	X	37838	-0-	-0-	-0-	127	1	37711	2	N	-0-			-0-
01	36859	X	36384	-0-	-475	-0-	141	1	36243	2	N	-0-			-0-
02	37128	X	32924	-0-	-4204	-0-	157	1	32767	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655

09	72574	X	72574	-0-	-0-	-0-	21	1	72553	2	N	-0-			-0-
10	70341	X	70341	-0-	-0-	-0-	1058	1	69283	2	N	-0-			-0-
11	52800	X	35898	-0-	-16902	-0-	11	1	35887	2	N	-0-			-0-
12	67492	X	67492	-0-	-0-	-0-	67492	2			N	-0-			-0-
01	63965	X	63965	-0-	-0-	-0-	27	1	63938	2	N	-0-			-0-
02	56672	X	47414	-0-	-9258	-0-	66	1	47348	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 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
09	46237	X	46237	-0-	-0-	-0-	14	1	46223	2	N	-0-			-0-
10	59842	X	59842	-0-	-0-	-0-	898	1	58944	2	N	-0-			-0-
11	57637	X	57637	-0-	-0-	-0-	31	1	57606	2	N	-0-			-0-
12	55032	X	55032	-0-	-0-	-0-	101	1	54931	2	N	-0-			-0-
01	63618	X	63618	-0-	-0-	-0-	141	1	63477	2	N	-0-			-0-
02	54153	X	54153	-0-	-0-	-0-	201	1	53952	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
09	67441	X	67441	-0-	-0-	-0-	19	1	67422	2	N	-0-			-0-
10	70067	X	70067	-0-	-0-	-0-	1054	1	69013	2	N	-0-			-0-
11	42840	X	33968	-0-	-8872	-0-	11	1	33957	2	N	-0-			-0-
12	53962	X	53962	-0-	-0-	-0-	53962	2			N	-0-			-0-
01	66867	X	66867	-0-	-0-	-0-	28	1	66839	2	N	-0-			-0-
02	59617	X	59617	-0-	-0-	-0-	82	1	59535	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	62730	X	61492	-0-	-1238	-0-	19	1	61473	2	N	-0-			-0-
10	63295	X	63295	-0-	-0-	-0-	949	1	62346	2	N	-0-			-0-
11	60012	X	60012	-0-	-0-	-0-	33	1	59979	2	N	-0-			-0-
12	58478	X	58478	-0-	-0-	-0-	108	1	58370	2	N	-0-			-0-
01	63550	X	57818	-0-	-5732	-0-	128	1	57690	2	N	-0-			-0-
02	57400	X	32488	-0-	-24912	-0-	121	1	32367	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	50220	X	45868	-0-	-4352	-0-	180	1	45688	2	N	-0-			-0-
10	50625	X	50625	-0-	-0-	-0-	178	1	50447	2	N	-0-			-0-
11	48840	X	45585	-0-	-3255	-0-	164	1	45421	2	N	-0-			-0-
12	49042	X	47537	-0-	-1505	-0-	110	1	47427	2	N	-0-			-0-
01	48763	X	45669	-0-	-3094	-0-	249	1	45420	2	N	-0-			-0-
02	45724	X	39131	-0-	-6593	-0-	220	1	38911	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	36150	X	33967	-0-	-2183	-0-	134	1	33833	2	N	-0-			-0-
10	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	129	1	36543	2	N	-0-			-0-
11	35160	X	33051	-0-	-2109	-0-	119	1	32932	2	N	-0-			-0-
12	35557	X	34778	-0-	-779	-0-	81	1	34697	2	N	-0-			-0-
01	35371	X	33933	-0-	-1438	-0-	185	1	33748	2	N	-0-			-0-
02	33124	X	29023	-0-	-4101	-0-	163	1	28860	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	63960	X	56284	-0-	-7676	-0-	211	1	56073	2	N	-0-			-0-
10	64697	X	57065	-0-	-7632	-0-	203	1	56862	2	N	-0-			-0-
11	60750	X	55629	-0-	-5121	-0-	194	1	55435	2	N	-0-			-0-
12	61721	X	56446	-0-	-5275	-0-	152	1	56294	2	N	-0-			-0-
01	61225	X	54600	-0-	-6625	-0-	319	1	54281	2	N	-0-			-0-
02	52528	X	49888	-0-	-2640	-0-	295	1	49593	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	91020	X	81065	-0-	-9955	-0-	304	1	80761	2	N	-0-			-0-
10	92473	X	82850	-0-	-9623	-0-	294	1	82556	2	N	-0-			-0-
11	85800	X	80778	-0-	-5022	-0-	282	1	80496	2	N	-0-			-0-
12	88660	X	82091	-0-	-6569	-0-	221	1	81870	2	N	-0-			-0-
01	87513	X	78353	-0-	-9160	-0-	458	1	77895	2	N	-0-			-0-
02	75656	X	70145	-0-	-5511	-0-	415	1	69730	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 B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	53520	X	44887	-0-	-8633	-0-	175	1	44712	2	N	-0-			-0-
10	53382	X	44647	-0-	-8735	-0-	157	1	44490	2	N	-0-			-0-
11	50550	X	42944	-0-	-7606	-0-	610	1	42334	2	N	-0-			-0-
12	50809	X	43635	-0-	-7174	-0-	140	1	43495	2	N	-0-			-0-
01	49135	X	41849	-0-	-7286	-0-	267	1	41582	2	N	-0-			-0-
02	41888	X	37405	-0-	-4483	-0-	243	1	37162	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

09	43381	X	43381	-0-	-0-	-0-	169	1	43212	2	N	-0-			-0-
10	46018	X	46018	-0-	-0-	-0-	161	1	45857	2	N	-0-			-0-
11	41910	X	41910	-0-	-0-	-0-	595	1	41315	2	N	-0-			-0-
12	43493	X	41685	-0-	-1808	-0-	134	1	41551	2	N	-0-			-0-
01	44826	X	39294	-0-	-5532	-0-	251	1	39043	2	N	-0-			-0-
02	41552	X	33802	-0-	-7750	-0-	219	1	33583	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747

09	45840	X	15573	-0-	-30267	-0-	59	1	15514	2	N	-0-			-0-
10	54481	X	54481	-0-	-0-	-0-	186	1	54295	2	N	-0-			-0-
11	56289	X	56289	-0-	-0-	-0-	199	1	56090	2	N	-0-			-0-
12	50332	X	50332	-0-	-0-	-0-	74	1	50258	2	N	-0-			-0-
01	47363	X	47363	-0-	-0-	-0-	419	1	46944	2	N	-0-			-0-
02	43064	X	42397	-0-	-667	-0-	207	1	42190	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

09	46426	X	46426	-0-	-0-	-0-	177	1	46249	2	N	-0-			-0-
10	55142	X	55142	-0-	-0-	-0-	196	1	54946	2	N	-0-			-0-
11	44010	X	43618	-0-	-392	-0-	156	1	43462	2	N	-0-			-0-
12	44454	X	42415	-0-	-2039	-0-	101	1	42314	2	N	-0-			-0-
01	47988	X	41702	-0-	-6286	-0-	233	1	41469	2	N	-0-			-0-
02	46900	X	37097	-0-	-9803	-0-	211	1	36886	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

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-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

09	93060	X	61971	-0-	-31089	-0-	263	1	61708	2	N	-0-			-0-
10	86552	X	62116	-0-	-24436	-0-	223	1	61893	2	N	-0-			-0-
11	78510	X	56614	-0-	-21896	-0-	198	1	56416	2	N	-0-			-0-
12	75330	X	55689	-0-	-19641	-0-	221	1	55468	2	N	-0-			-0-
01	70680	X	53822	-0-	-16858	-0-	383	1	53439	2	N	-0-			-0-
02	57848	X	47279	-0-	-10569	-0-	342	1	46937	2	N	-0-			-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

09	70890	X	51036	-0-	-19854	-0-	217	1	50819	2	N	-0-			-0-
10	66681	X	50132	-0-	-16549	-0-	180	1	49952	2	N	-0-			-0-
11	61680	X	46564	-0-	-15116	-0-	162	1	46402	2	N	-0-			-0-
12	60295	X	45848	-0-	-14447	-0-	182	1	45666	2	N	-0-			-0-
01	57567	X	45349	-0-	-12218	-0-	323	1	45026	2	N	-0-			-0-
02	47628	X	40856	-0-	-6772	-0-	296	1	40560	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70692	X	70692	-0-	-0-	-0-	20	1	70672	2	N	-0-					-0-
10	82182	X	82182	-0-	-0-	-0-	1236	1	80946	2	N	-0-					-0-
11	60390	X	45146	-0-	-15244	-0-	14	1	45132	2	N	-0-					-0-
12	81225	X	81225	-0-	-0-	-0-	81225	2			N	-0-					-0-
01	85091	X	85091	-0-	-0-	-0-	36	1	85055	2	N	-0-					-0-
02	73473	X	73473	-0-	-0-	-0-	102	1	73371	2	N	-0-					-0-

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53160	X	49193	-0-	-3967	-0-	15	1	49178	2	N	-0-					-0-
10	57540	X	57540	-0-	-0-	-0-	863	1	56677	2	N	-0-					-0-
11	55821	X	55821	-0-	-0-	-0-	31	1	55790	2	N	-0-					-0-
12	54961	X	54961	-0-	-0-	-0-	101	1	54860	2	N	-0-					-0-
01	53288	X	53288	-0-	-0-	-0-	118	1	53170	2	N	-0-					-0-
02	52108	X	29579	-0-	-22529	-0-	110	1	29469	2	N	-0-					-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995

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

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71370	X	63998	-0-	-7372	-0-	252	1	63746	2	N	-0-					-0-
10	72509	X	66053	-0-	-6456	-0-	231	1	65822	2	N	-0-					-0-
11	68820	X	62045	-0-	-6775	-0-	224	1	61821	2	N	-0-					-0-
12	70122	X	63908	-0-	-6214	-0-	204	1	63703	2	N	1					1
							1	9									
01	69750	X	62992	-0-	-6758	-0-	397	1	62595	2	N	-0-					1
02	59724	X	55671	-0-	-4053	-0-	357	1	55314	2	N	-0-					1

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41493	X	41493	-0-	-0-	-0-	158	1	41335	2	N	-0-					-0-
10	52172	X	52172	-0-	-0-	-0-	185	1	51987	2	N	-0-					-0-
11	42469	X	42469	-0-	-0-	-0-	152	1	42317	2	N	-0-					-0-
12	41659	X	41659	-0-	-0-	-0-	99	1	41560	2	N	-0-					-0-
01	42873	X	39470	-0-	-3403	-0-	221	1	39249	2	N	-0-					-0-
02	47124	X	36461	-0-	-10663	-0-	208	1	36253	2	N	-0-					-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48120	X	44308	-0-	-3812	-0-	174	1	44134	2	N	-0-					-0-
10	49541	X	49541	-0-	-0-	-0-	174	1	49367	2	N	-0-					-0-
11	46020	X	44770	-0-	-1250	-0-	161	1	44609	2	N	-0-					-0-
12	46341	X	46341	-0-	-0-	-0-	107	1	46234	2	N	-0-					-0-
01	46097	X	44851	-0-	-1246	-0-	244	1	44607	2	N	-0-					-0-
02	44744	X	39498	-0-	-5246	-0-	222	1	39276	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40140	X	36071	-0-	-4069	-0-	142	1	35929	2	N	-0-					-0-
10	40424	X	39250	-0-	-1174	-0-	138	1	39112	2	N	-0-					-0-
11	37770	X	35203	-0-	-2567	-0-	127	1	35076	2	N	-0-					-0-
12	37820	X	36620	-0-	-1200	-0-	85	1	36535	2	N	-0-					-0-
01	37665	X	35442	-0-	-2223	-0-	193	1	35249	2	N	-0-					-0-
02	35448	X	30122	-0-	-5326	-0-	169	1	29953	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

09	43740	X	38857	-0-	-4883	-0-	148	1	38709	2	N	-0-					-0-
10	43958	X	39254	-0-	-4704	-0-	139	1	39115	2	N	-0-					-0-
11	41730	X	34294	-0-	-7436	-0-	123	1	34171	2	N	-0-					-0-
12	42036	X	37665	-0-	-4371	-0-	90	1	37575	2	N	-0-					-0-
01	41726	X	36545	-0-	-5181	-0-	205	1	36340	2	N	-0-					-0-
02	36260	X	33597	-0-	-2663	-0-	191	1	33406	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304

09	54120	X	37218	-0-	-16902	-0-	146	1	37072	2	N	-0-					-0-
10	55924	X	34819	-0-	-21105	-0-	119	1	34700	2	N	-0-					-0-
11	54120	X	39157	-0-	-14963	-0-	133	1	39024	2	N	-0-					-0-
12	51868	X	51868	-0-	-0-	-0-	68	1	51800	2	N	-0-					-0-
01	56976	X	56976	-0-	-0-	-0-	215	1	56761	2	N	-0-					-0-
02	44124	X	44124	-0-	-0-	-0-	202	1	43922	2	N	-0-					-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195

09	51060	X	47082	-0-	-3978	-0-	197	1	46885	2	N	-0-					-0-
10	52762	X	47380	-0-	-5382	-0-	172	1	47208	2	N	-0-					-0-
11	51060	X	45757	-0-	-5303	-0-	152	1	45605	2	N	-0-					-0-
12	52049	X	47955	-0-	-4094	-0-	204	1	47751	2	N	-0-					-0-
01	50220	X	44647	-0-	-5573	-0-	338	1	44309	2	N	-0-					-0-
02	43932	X	39531	-0-	-4401	-0-	306	1	39225	2	N	-0-					-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

09	51900	X	46300	-0-	-5600	-0-	193	1	46107	2	N	-0-					-0-
10	53630	X	46297	-0-	-7333	-0-	169	1	46128	2	N	-0-					-0-
11	51630	X	44343	-0-	-7287	-0-	148	1	44195	2	N	-0-					-0-
12	51894	X	46863	-0-	-5031	-0-	199	1	46664	2	N	-0-					-0-
01	50096	X	44330	-0-	-5766	-0-	336	1	43994	2	N	-0-					-0-
02	43204	X	38938	-0-	-4266	-0-	301	1	38637	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

09	60330	X	18574	-0-	-41756	-0-	71	1	18503	2	N	-0-					-0-
10	72556	X	72556	-0-	-0-	-0-	248	1	72308	2	N	-0-					-0-
11	76550	X	76550	-0-	-0-	-0-	271	1	76279	2	N	-0-					-0-
12	66782	X	66782	-0-	-0-	-0-	98	1	66684	2	N	-0-					-0-
01	60940	X	60940	-0-	-0-	-0-	539	1	60401	2	N	-0-					-0-
02	56308	X	52295	-0-	-4013	-0-	256	1	52039	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 C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63660	X	57806	-0-	-5854	-0-	228	1	57578	2	N	-0-					-0-
10	64945	X	58165	-0-	-6780	-0-	203	1	57962	2	N	-0-					-0-
11	62040	X	54549	-0-	-7491	-0-	197	1	54352	2	N	-0-					-0-
12	63333	X	55865	-0-	-7468	-0-	179	1	55685	2	N	1					1
							1	9									
01	61504	X	54770	-0-	-6734	-0-	345	1	54425	2	N	-0-					1
02	53956	X	48821	-0-	-5135	-0-	313	1	48508	2	N	-0-					1

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50910	X	42543	-0-	-8367	-0-	166	1	42377	2	N	-0-					-0-
10	50251	X	41894	-0-	-8357	-0-	147	1	41747	2	N	-0-					-0-
11	48180	X	39850	-0-	-8330	-0-	566	1	39284	2	N	-0-					-0-
12	47461	X	40229	-0-	-7232	-0-	129	1	40100	2	N	-0-					-0-
01	47461	X	39588	-0-	-7873	-0-	253	1	39335	2	N	-0-					-0-
02	39704	X	36281	-0-	-3423	-0-	236	1	36045	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37560	X	36673	-0-	-887	-0-	144	1	36529	2	N	-0-					-0-
10	38812	X	37023	-0-	-1789	-0-	127	1	36896	2	N	-0-					-0-
11	37560	X	36085	-0-	-1475	-0-	123	1	35962	2	N	-0-					-0-
12	45564	X	45564	-0-	-0-	-0-	60	1	45504	2	N	-0-					-0-
01	54701	X	54701	-0-	-0-	-0-	207	1	54494	2	N	-0-					-0-
02	41758	X	41758	-0-	-0-	-0-	191	1	41567	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40380	X	36748	-0-	-3632	-0-	145	1	36603	2	N	-0-					-0-
10	41540	X	37681	-0-	-3859	-0-	129	1	37552	2	N	-0-					-0-
11	39180	X	38375	-0-	-805	-0-	131	1	38244	2	N	-0-					-0-
12	48612	X	48612	-0-	-0-	-0-	64	1	48548	2	N	-0-					-0-
01	57312	X	57312	-0-	-0-	-0-	217	1	57095	2	N	-0-					-0-
02	43757	X	43757	-0-	-0-	-0-	200	1	43557	2	N	-0-					-0-

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
09	49830	X	42300	-0-	-7530	-0-	167	1	42133	2	N	-0-					-0-
10	48980	X	41797	-0-	-7183	-0-	146	1	41651	2	N	-0-					-0-
11	46350	X	38581	-0-	-7769	-0-	137	1	38444	2	N	-0-					-0-
12	55920	X	55920	-0-	-0-	-0-	102	1	55818	2	N	-0-					-0-
01	48198	X	48198	-0-	-0-	-0-	256	1	47942	2	N	-0-					-0-
02	43650	X	43650	-0-	-0-	-0-	232	1	43418	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37800	X	34202	-0-	-3598	-0-	135	1	34067	2	N	-0-					-0-
10	38688	X	35079	-0-	-3609	-0-	120	1	34959	2	N	-0-					-0-
11	36240	X	36103	-0-	-137	-0-	123	1	35980	2	N	-0-					-0-
12	45392	X	45392	-0-	-0-	-0-	60	1	45332	2	N	-0-					-0-
01	53884	X	53884	-0-	-0-	-0-	204	1	53680	2	N	-0-					-0-
02	41814	X	41814	-0-	-0-	-0-	192	1	41622	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 A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57360	X	47051	-0-	-10309	-0-	186	1	46865	2	N	-0-					-0-
10	59272	X	45168	-0-	-14104	-0-	158	1	45010	2	N	-0-					-0-
11	57360	X	44088	-0-	-13272	-0-	157	1	43931	2	N	-0-					-0-
12	59732	X	59732	-0-	-0-	-0-	108	1	59624	2	N	-0-					-0-
01	52391	X	52391	-0-	-0-	-0-	278	1	52113	2	N	-0-					-0-
02	47313	X	47313	-0-	-0-	-0-	251	1	47062	2	N	-0-					-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41760	X	37805	-0-	-3955	-0-	142	1	37663	2	N	-0-					-0-
10	42160	X	36274	-0-	-5886	-0-	128	1	36146	2	N	-0-					-0-
11	44706	X	44706	-0-	-0-	-0-	161	1	44545	2	N	-0-					-0-
12	43478	X	43478	-0-	-0-	-0-	51	1	43427	2	N	-0-					-0-
01	40737	X	40737	-0-	-0-	-0-	190	1	40547	2	N	-0-					-0-
02	41720	X	36851	-0-	-4869	-0-	165	1	36686	2	N	-0-					-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56760	X	52446	-0-	-4314	-0-	207	1	52239	2	N	-0-					-0-
10	57319	X	49454	-0-	-7865	-0-	173	1	49281	2	N	-0-					-0-
11	55860	X	47863	-0-	-7997	-0-	170	1	47693	2	N	-0-					-0-
12	65457	X	65457	-0-	-0-	-0-	119	1	65338	2	N	-0-					-0-
01	57207	X	57207	-0-	-0-	-0-	304	1	56903	2	N	-0-					-0-
02	51423	X	51423	-0-	-0-	-0-	273	1	51150	2	N	-0-					-0-

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36120	X	32756	-0-	-3364	-0-	129	1	32627	2	N	-0-					-0-
10	36735	X	31775	-0-	-4960	-0-	111	1	31664	2	N	-0-					-0-
11	34500	X	29723	-0-	-4777	-0-	106	1	29617	2	N	-0-					-0-
12	40917	X	40917	-0-	-0-	-0-	74	1	40843	2	N	-0-					-0-
01	37695	X	37695	-0-	-0-	-0-	200	1	37495	2	N	-0-					-0-
02	34855	X	34855	-0-	-0-	-0-	185	1	34670	2	N	-0-					-0-

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	98	1	25964	2	N	-0-					-0-
10	30004	X	30004	-0-	-0-	-0-	106	1	29898	2	N	-0-					-0-
11	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	86	1	23772	2	N	-0-					-0-
12	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	29	1	24728	2	N	-0-					-0-
01	26939	X	19719	-0-	-7220	-0-	92	1	19627	2	N	-0-					-0-
02	27104	X	23445	-0-	-3659	-0-	105	1	23340	2	N	-0-					-0-

GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40260	X	36547	-0-	-3713	-0-	138	1	36409	2	N	-0-					-0-
10	40796	X	35282	-0-	-5514	-0-	124	1	35158	2	N	-0-					-0-
11	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-	159	1	43871	2	N	-0-					-0-
12	41793	X	41793	-0-	-0-	-0-	49	1	41744	2	N	-0-					-0-
01	40864	X	40864	-0-	-0-	-0-	191	1	40673	2	N	-0-					-0-
02	41104	X	37938	-0-	-3166	-0-	170	1	37768	2	N	-0-					-0-

GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58770	X	10850	-0-	-47920	-0-	41	1	10809	2	N	-0-					-0-
10	48949	X	13457	-0-	-35492	-0-	47	1	13410	2	N	-0-					-0-
11	70118	X	70118	-0-	-0-	-0-	253	1	69865	2	N	-0-					-0-
12	61718	X	61718	-0-	-0-	-0-	72	1	61646	2	N	-0-					-0-
01	51677	X	34739	-0-	-16938	-0-	162	1	34577	2	N	-0-					-0-
02	65436	X	51214	-0-	-14222	-0-	230	1	50984	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	73054	X	73054	-0-	-0-	-0-	286	1	72768	2	N	-0-			-0-
10	70398	X	70398	-0-	-0-	-0-	252	1	70146	2	N	-0-			-0-
11	57179	X	57179	-0-	-0-	-0-	205	1	56974	2	N	-0-			-0-
12	60171	X	55139	-0-	-5032	-0-	103	1	55036	2	N	-0-			-0-
01	68882	X	51448	-0-	-17434	-0-	265	1	51183	2	N	-0-			-0-
02	62216	X	44510	-0-	-17706	-0-	240	1	44270	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	95202	X	95202	-0-	-0-	-0-	372	1	94830	2	N	-0-			-0-
10	91494	X	91494	-0-	-0-	-0-	328	1	91166	2	N	-0-			-0-
11	65382	X	65382	-0-	-0-	-0-	235	1	65147	2	N	-0-			-0-
12	66650	X	59467	-0-	-7183	-0-	111	1	59356	2	N	-0-			-0-
01	66650	X	54066	-0-	-12584	-0-	279	1	53787	2	N	-0-			-0-
02	60200	X	46032	-0-	-14168	-0-	249	1	45783	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	85770	X	77503	-0-	-8267	-0-	302	1	77201	2	N	-0-			-0-
10	87482	X	76647	-0-	-10835	-0-	278	1	76369	2	N	-0-			-0-
11	77760	X	71679	-0-	-6081	-0-	252	1	71427	2	N	-0-			-0-
12	84165	X	73060	-0-	-11105	-0-	215	1	72845	2	N	-0-			-0-
01	84165	X	69574	-0-	-14591	-0-	425	1	69149	2	N	-0-			-0-
02	72324	X	62194	-0-	-10130	-0-	386	1	61808	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	78458	X	78458	-0-	-0-	-0-	307	1	78151	2	N	-0-			-0-
10	83520	X	83520	-0-	-0-	-0-	299	1	83221	2	N	-0-			-0-
11	74988	X	74988	-0-	-0-	-0-	269	1	74719	2	N	-0-			-0-
12	74307	X	70721	-0-	-3586	-0-	132	1	70589	2	N	-0-			-0-
01	74307	X	58128	-0-	-16179	-0-	300	1	57828	2	N	-0-			-0-
02	67116	X	50193	-0-	-16923	-0-	271	1	49922	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	61980	X	55760	-0-	-6220	-0-	216	1	55544	2	N	-0-			-0-
10	61070	X	56824	-0-	-4246	-0-	202	1	56622	2	N	-0-			-0-
11	58800	X	51378	-0-	-7422	-0-	173	1	51205	2	N	-0-			-0-
12	59644	X	54108	-0-	-5536	-0-	130	1	53978	2	N	-0-			-0-
01	58311	X	50801	-0-	-7510	-0-	285	1	50516	2	N	-0-			-0-
02	52052	X	45393	-0-	-6659	-0-	259	1	45134	2	N	-0-			-0-

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
09	66030	X	60980	-0-	-5050	-0-	238	1	60742	2	N	-0-			-0-
10	67859	X	59902	-0-	-7957	-0-	218	1	59684	2	N	-0-			-0-
11	64830	X	56165	-0-	-8665	-0-	198	1	55967	2	N	-0-			-0-
12	65162	X	57330	-0-	-7832	-0-	168	1	57162	2	N	-0-			-0-
01	65162	X	55748	-0-	-9414	-0-	340	1	55408	2	N	-0-			-0-
02	56924	X	49465	-0-	-7459	-0-	307	1	49158	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	43320	X	40417	-0-	-2903	-0-	153	1	40264	2	N	-0-			-0-
10	43493	X	39993	-0-	-3500	-0-	140	1	39853	2	N	-0-			-0-
11	42090	X	36938	-0-	-5152	-0-	128	1	36810	2	N	-0-			-0-
12	42687	X	37951	-0-	-4736	-0-	78	1	37873	2	N	-0-			-0-
01	42687	X	37179	-0-	-5508	-0-	193	1	36986	2	N	-0-			-0-
02	37716	X	33186	-0-	-4530	-0-	175	1	33011	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53250	X	50292	-0-	-2958	-0-	191	1	50101	2	N	-0-			-0-
10	52979	X	49298	-0-	-3681	-0-	173	1	49125	2	N	-0-			-0-
11	51150	X	46273	-0-	-4877	-0-	161	1	46112	2	N	-0-			-0-
12	54064	X	47437	-0-	-6627	-0-	97	1	47340	2	N	-0-			-0-
01	54064	X	45919	-0-	-8145	-0-	238	1	45681	2	N	-0-			-0-
02	46928	X	41050	-0-	-5878	-0-	216	1	40834	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

09	49080	X	45818	-0-	-3262	-0-	174	1	45644	2	N	-0-			-0-
10	48732	X	44707	-0-	-4025	-0-	157	1	44550	2	N	-0-			-0-
11	46950	X	41822	-0-	-5128	-0-	145	1	41677	2	N	-0-			-0-
12	47988	X	43109	-0-	-4879	-0-	89	1	43020	2	N	-0-			-0-
01	47988	X	41476	-0-	-6512	-0-	215	1	41261	2	N	-0-			-0-
02	42756	X	36955	-0-	-5801	-0-	195	1	36760	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

09	66000	X	61384	-0-	-4616	-0-	233	1	61151	2	N	-0-			-0-
10	65503	X	60444	-0-	-5059	-0-	212	1	60232	2	N	-0-			-0-
11	63090	X	56409	-0-	-6681	-0-	196	1	56213	2	N	-0-			-0-
12	66030	X	57822	-0-	-8208	-0-	119	1	57703	2	N	-0-			-0-
01	66030	X	55516	-0-	-10514	-0-	288	1	55228	2	N	-0-			-0-
02	57288	X	49242	-0-	-8046	-0-	259	1	48983	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

09	68820	X	62730	-0-	-6090	-0-	243	1	62487	2	N	-0-			-0-
10	69006	X	63556	-0-	-5450	-0-	226	1	63330	2	N	-0-			-0-
11	65850	X	58138	-0-	-7712	-0-	196	1	57942	2	N	-0-			-0-
12	66960	X	60803	-0-	-6157	-0-	147	1	60656	2	N	-0-			-0-
01	65565	X	57193	-0-	-8372	-0-	321	1	56872	2	N	-0-			-0-
02	58548	X	50426	-0-	-8122	-0-	288	1	50138	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

09	72330	X	63923	-0-	-8407	-0-	19	1	63904	2	N	-0-			-0-
10	73005	X	65498	-0-	-7507	-0-	983	1	64515	2	N	-0-			-0-
11	68340	X	60001	-0-	-8339	-0-	32	1	59969	2	N	-0-			-0-
12	68324	X	61890	-0-	-6434	-0-	50	1	61840	2	N	-0-			-0-
01	68324	X	64349	-0-	-3975	-0-	81	1	64268	2	N	-0-			-0-
02	59668	X	56364	-0-	-3304	-0-	127	1	56237	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

09	58410	X	50552	-0-	-7858	-0-	15	1	50537	2	N	-0-			-0-
10	58931	X	52356	-0-	-6575	-0-	786	1	51570	2	N	-0-			-0-
11	54900	X	47023	-0-	-7877	-0-	25	1	46998	2	N	-0-			-0-
12	54436	X	47534	-0-	-6902	-0-	38	1	47496	2	N	-0-			-0-
01	53785	X	51158	-0-	-2627	-0-	65	1	51093	2	N	-0-			-0-
02	47292	X	45891	-0-	-1401	-0-	103	1	45788	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166

09	77820	X	71363	-0-	-6457	-0-	16	1	71347	2	N	-0-			-0-
10	78647	X	73916	-0-	-4731	-0-	1106	1	72810	2	N	-0-			-0-
11	75007	X	75007	-0-	-0-	-0-	38	1	74969	2	N	-0-			-0-
12	88355	X	88355	-0-	-0-	-0-	218	1	88137	2	N	-0-			-0-
01	77026	X	77026	-0-	-0-	-0-	245	1	76781	2	N	-0-			-0-
02	70000	X	62584	-0-	-7416	-0-	277	1	62307	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 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
09	66660	X	60924	-0-	-5736	-0-	14	1	60910	2	N	-0-			-0-
10	67828	X	62822	-0-	-5006	-0-	940	1	61882	2	N	-0-			-0-
11	63720	X	59606	-0-	-4114	-0-	31	1	59575	2	N	-0-			-0-
12	66870	X	66870	-0-	-0-	-0-	165	1	66705	2	N	-0-			-0-
01	63209	X	62421	-0-	-788	-0-	198	1	62223	2	N	-0-			-0-
02	56868	X	52309	-0-	-4559	-0-	232	1	52077	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
09	63570	X	29460	-0-	-34110	-0-	115	1	29345	2	N	-0-			-0-
10	65224	X	22599	-0-	-42625	-0-	81	1	22518	2	N	-0-			-0-
11	46710	X	19824	-0-	-26886	-0-	71	1	19753	2	N	-0-			-0-
12	53010	X	20327	-0-	-32683	-0-	38	1	20289	2	N	-0-			-0-
01	53010	X	18194	-0-	-34816	-0-	94	1	18100	2	N	-0-			-0-
02	27496	X	10031	-0-	-17465	-0-	54	1	9977	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
09	48810	X	44447	-0-	-4363	-0-	172	1	44275	2	N	-0-			-0-
10	49073	X	45391	-0-	-3682	-0-	161	1	45230	2	N	-0-			-0-
11	46710	X	41898	-0-	-4812	-0-	141	1	41757	2	N	-0-			-0-
12	47802	X	43847	-0-	-3955	-0-	106	1	43741	2	N	-0-			-0-
01	46500	X	41452	-0-	-5048	-0-	233	1	41219	2	N	-0-			-0-
02	41496	X	37136	-0-	-4360	-0-	212	1	36924	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
09	61530	X	57022	-0-	-4508	-0-	216	1	56806	2	N	-0-			-0-
10	67394	X	56163	-0-	-11231	-0-	196	1	55967	2	N	-0-			-0-
11	65640	X	53760	-0-	-11880	-0-	195	1	53565	2	N	-0-			-0-
12	67828	X	54139	-0-	-13689	-0-	111	1	54028	2	N	-0-			-0-
01	61876	X	50539	-0-	-11337	-0-	264	1	50275	2	N	-0-			-0-
02	53228	X	46389	-0-	-6839	-0-	244	1	46145	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
09	61110	X	55072	-0-	-6038	-0-	209	1	54863	2	N	-0-			-0-
10	67053	X	54229	-0-	-12824	-0-	189	1	54040	2	N	-0-			-0-
11	65340	X	52026	-0-	-13314	-0-	189	1	51837	2	N	-0-			-0-
12	67518	X	51436	-0-	-16082	-0-	106	1	51330	2	N	-0-			-0-
01	60016	X	49195	-0-	-10821	-0-	257	1	48938	2	N	-0-			-0-
02	51408	X	45371	-0-	-6037	-0-	239	1	45132	2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62790	X	58347	-0-	-4443	-0-	221	1	58126	2	N	-0-			-0-
10	67735	X	58189	-0-	-9546	-0-	203	1	57986	2	N	-0-			-0-
11	65970	X	55836	-0-	-10134	-0-	203	1	55633	2	N	-0-			-0-
12	68169	X	57223	-0-	-10946	-0-	118	1	57105	2	N	-0-			-0-
01	62837	X	52258	-0-	-10579	-0-	273	1	51985	2	N	-0-			-0-
02	54460	X	48236	-0-	-6224	-0-	254	1	47982	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
09	40740	X	35503	-0-	-5237	-0-	132	1	35371	2	N	-0-			-0-
10	42098	X	33515	-0-	-8583	-0-	117	1	33398	2	N	-0-			-0-
11	40740	X	32090	-0-	-8650	-0-	112	1	31978	2	N	-0-			-0-
12	39091	X	32239	-0-	-6852	-0-	96	1	32143	2	N	-0-			-0-
01	38440	X	31931	-0-	-6509	-0-	197	1	31734	2	N	-0-			-0-
02	33124	X	29746	-0-	-3378	-0-	181	1	29565	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 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
09	38490	X	33947	-0-	-4543	-0-	10	1	33937	2	N	-0-					-0-
10	38719	X	35122	-0-	-3597	-0-	527	1	34595	2	N	-0-					-0-
11	36540	X	32203	-0-	-4337	-0-	17	1	32186	2	N	-0-					-0-
12	36766	X	32941	-0-	-3825	-0-	26	1	32915	2	N	-0-					-0-
01	36394	X	36394	-0-	-0-	-0-	46	1	36348	2	N	-0-					-0-
02	32299	X	32299	-0-	-0-	-0-	73	1	32226	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
09	40710	X	36307	-0-	-4403	-0-	159	1	36148	2	N	-0-					-0-
10	41757	X	35693	-0-	-6064	-0-	120	1	35573	2	N	-0-					-0-
11	40410	X	33641	-0-	-6769	-0-	116	1	33525	2	N	-0-					-0-
12	40579	X	35866	-0-	-4713	-0-	186	1	35680	2	N	-0-					-0-
01	39494	X	33762	-0-	-5732	-0-	288	1	33474	2	N	-0-					-0-
02	33880	X	29843	-0-	-4037	-0-	260	1	29583	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
09	50700	X	43954	-0-	-6746	-0-	158	1	43796	2	N	-0-					-0-
10	51894	X	43967	-0-	-7927	-0-	153	1	43814	2	N	-0-					-0-
11	49350	X	41943	-0-	-7407	-0-	151	1	41792	2	N	-0-					-0-
12	48887	X	42923	-0-	-5964	-0-	147	1	42776	2	N	-0-					-0-
01	48267	X	40591	-0-	-7676	-0-	270	1	40321	2	N	-0-					-0-
02	41020	X	36300	-0-	-4720	-0-	243	1	36057	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
09	49770	X	47496	-0-	-2274	-0-	174	1	47322	2	N	-0-					-0-
10	51429	X	45943	-0-	-5486	-0-	115	1	45828	2	N	-0-					-0-
11	49110	X	43930	-0-	-5180	-0-	161	1	43769	2	N	-0-					-0-
12	50964	X	44252	-0-	-6712	-0-	137	1	44115	2	N	-0-					-0-
01	50964	X	43434	-0-	-7530	-0-	234	1	43200	2	N	-0-					-0-
02	44324	X	39593	-0-	-4731	-0-	213	1	39380	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
09	52020	X	47817	-0-	-4203	-0-	175	1	47642	2	N	-0-					-0-
10	52421	X	48269	-0-	-4152	-0-	121	1	48148	2	N	-0-					-0-
11	51060	X	45969	-0-	-5091	-0-	168	1	45801	2	N	-0-					-0-
12	52762	X	45679	-0-	-7083	-0-	142	1	45537	2	N	-0-					-0-
01	52576	X	41334	-0-	-11242	-0-	223	1	41111	2	N	-0-					-0-
02	44632	X	37840	-0-	-6792	-0-	203	1	37637	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78630	X	66709	-0-	-11921	-0-	18	1	66691	2	N	-0-					-0-
10	78058	X	67930	-0-	-10128	-0-	1016	1	66914	2	N	-0-					-0-
11	72390	X	60934	-0-	-11456	-0-	31	1	60903	2	N	-0-					-0-
12	73098	X	61076	-0-	-12022	-0-	112	1	60964	2	N	-0-					-0-
01	70835	X	60325	-0-	-10510	-0-	135	1	60190	2	N	-0-					-0-
02	62272	X	53038	-0-	-9234	-0-	173	1	52865	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58020	X	50795	-0-	-7225	-0-	14	1	50781	2	N	-0-					-0-
10	59954	X	53011	-0-	-6943	-0-	793	1	52218	2	N	-0-					-0-
11	55830	X	48066	-0-	-7764	-0-	24	1	48042	2	N	-0-					-0-
12	53661	X	49086	-0-	-4575	-0-	90	1	48996	2	N	-0-					-0-
01	53227	X	50123	-0-	-3104	-0-	112	1	50011	2	N	-0-					-0-
02	47880	X	43704	-0-	-4176	-0-	142	1	43562	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 D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60360	X	53949	-0-	-6411	-0-	14	1	53935	2	N	-0-					-0-
10	61132	X	56847	-0-	-4285	-0-	850	1	55997	2	N	-0-					-0-
11	57150	X	51190	-0-	-5960	-0-	26	1	51164	2	N	-0-					-0-
12	58156	X	50242	-0-	-7914	-0-	92	1	50150	2	N	-0-					-0-
01	57040	X	51650	-0-	-5390	-0-	115	1	51535	2	N	-0-					-0-
02	51352	X	44408	-0-	-6944	-0-	145	1	44263	2	N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40710	X	35703	-0-	-5007	-0-	13	1	35690	2	N	-0-					-0-
10	40796	X	2279	-0-	-38517	-0-	9	1	2270	2	N	-0-					-0-
11	37980	X	19061	-0-	-18919	-0-	5	1	19056	2	N	-0-					-0-
12	63721	X	63721	-0-	-0-	-0-	107	1	63614	2	N	-0-					-0-
01	55122	X	55122	-0-	-0-	-0-	112	1	55010	2	N	-0-					-0-
02	40476	X	40476	-0-	-0-	-0-	122	1	40354	2	N	-0-					-0-

STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43950	X	38959	-0-	-4991	-0-	171	1	38788	2	N	-0-					-0-
10	44764	X	38292	-0-	-6472	-0-	128	1	38164	2	N	-0-					-0-
11	43320	X	35719	-0-	-7601	-0-	124	1	35595	2	N	-0-					-0-
12	43679	X	37997	-0-	-5682	-0-	197	1	37800	2	N	-0-					-0-
01	42222	X	35797	-0-	-6425	-0-	306	1	35491	2	N	-0-					-0-
02	36372	X	31791	-0-	-4581	-0-	277	1	31514	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60450	X	52501	-0-	-7949	-0-	14	1	52487	2	N	-0-					-0-
10	59768	X	54444	-0-	-5324	-0-	814	1	53630	2	N	-0-					-0-
11	56070	X	48573	-0-	-7497	-0-	24	1	48549	2	N	-0-					-0-
12	56513	X	48790	-0-	-7723	-0-	89	1	48701	2	N	-0-					-0-
01	55397	X	50208	-0-	-5189	-0-	112	1	50096	2	N	-0-					-0-
02	49168	X	44611	-0-	-4557	-0-	145	1	44466	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62760	X	55849	-0-	-6911	-0-	20	1	55829	2	N	-0-					-0-
10	63240	X	5376	-0-	-57864	-0-	20	1	5356	2	N	-0-					-0-
11	59250	X	29368	-0-	-29882	-0-	7	1	29361	2	N	-0-					-0-
12	73879	X	73879	-0-	-0-	-0-	124	1	73755	2	N	-0-					-0-
01	80573	X	80573	-0-	-0-	-0-	163	1	80410	2	N	-0-					-0-
02	78742	X	78742	-0-	-0-	-0-	237	1	78505	2	N	-0-					-0-

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
09	43500	X	35685	-0-	-7815	-0-	142	1	35543	2	N	-0-					-0-
10	43958	X	35917	-0-	-8041	-0-	130	1	35787	2	N	-0-					-0-
11	40830	X	35482	-0-	-5348	-0-	125	1	35357	2	N	-0-					-0-
12	39866	X	37750	-0-	-2116	-0-	200	1	37550	2	N	-0-					-0-
01	37076	X	35481	-0-	-1595	-0-	307	1	35174	2	N	-0-					-0-
02	33320	X	32424	-0-	-896	-0-	281	1	32143	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
09	83130	X	73158	-0-	-9972	-0-	27	1	73131	2	N	-0-					-0-
10	83700	X	9236	-0-	-74464	-0-	35	1	9201	2	N	-0-					-0-
11	78930	X	16503	-0-	-62427	-0-	4	1	16499	2	N	-0-					-0-
12	91362	X	91362	-0-	-0-	-0-	153	1	91209	2	N	-0-					-0-
01	101167	X	101167	-0-	-0-	-0-	205	1	100962	2	N	-0-					-0-
02	91566	X	91566	-0-	-0-	-0-	275	1	91291	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 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
09	43170	X	39222	-0-	-3948	-0-	161	1	39061	2	N	-0-			-0-
10	42966	X	37890	-0-	-5076	-0-	136	1	37754	2	N	-0-			-0-
11	40500	X	36988	-0-	-3512	-0-	131	1	36857	2	N	-0-			-0-
12	42687	X	38774	-0-	-3913	-0-	186	1	38588	2	N	-0-			-0-
01	42687	X	37297	-0-	-5390	-0-	301	1	36996	2	N	-0-			-0-
02	36596	X	33859	-0-	-2737	-0-	275	1	33584	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038

09	67920	X	60064	-0-	-7856	-0-	237	1	59827	2	N	-0-			-0-
10	68727	X	58859	-0-	-9868	-0-	203	1	58656	2	N	-0-			-0-
11	65070	X	55096	-0-	-9974	-0-	200	1	54896	2	N	-0-			-0-
12	64914	X	56042	-0-	-8872	-0-	128	1	55914	2	N	-0-			-0-
01	63860	X	51539	-0-	-12321	-0-	284	1	51255	2	N	-0-			-0-
02	56056	X	47212	-0-	-8844	-0-	261	1	46951	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375

09	59670	X	53506	-0-	-6164	-0-	196	1	53310	2	N	-0-			-0-
10	60419	X	53790	-0-	-6629	-0-	135	1	53655	2	N	-0-			-0-
11	57420	X	50118	-0-	-7302	-0-	183	1	49935	2	N	-0-			-0-
12	58032	X	51046	-0-	-6986	-0-	158	1	50888	2	N	-0-			-0-
01	56823	X	45163	-0-	-11660	-0-	244	1	44919	2	N	-0-			-0-
02	49952	X	39819	-0-	-10133	-0-	214	1	39605	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528

09	38970	X	32232	-0-	-6738	-0-	128	1	32104	2	N	-0-			-0-
10	39773	X	32844	-0-	-6929	-0-	118	1	32726	2	N	-0-			-0-
11	36570	X	32442	-0-	-4128	-0-	115	1	32327	2	N	-0-			-0-
12	34526	X	34526	-0-	-0-	-0-	183	1	34343	2	N	-0-			-0-
01	33883	X	32602	-0-	-1281	-0-	283	1	32319	2	N	-0-			-0-
02	30268	X	29733	-0-	-535	-0-	257	1	29476	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270

09	45300	X	40986	-0-	-4314	-0-	169	1	40817	2	N	-0-			-0-
10	46252	X	39895	-0-	-6357	-0-	143	1	39752	2	N	-0-			-0-
11	42780	X	39103	-0-	-3677	-0-	139	1	38964	2	N	-0-			-0-
12	45694	X	41230	-0-	-4464	-0-	197	1	41033	2	N	-0-			-0-
01	45694	X	39014	-0-	-6680	-0-	314	1	38700	2	N	-0-			-0-
02	38248	X	35071	-0-	-3177	-0-	284	1	34787	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509

09	69540	X	52064	-0-	-17476	-0-	205	1	51859	2	N	-0-			-0-
10	71765	X	63384	-0-	-8381	-0-	218	1	63166	2	N	-0-			-0-
11	67290	X	57945	-0-	-9345	-0-	210	1	57735	2	N	-0-			-0-
12	68510	X	58839	-0-	-9671	-0-	134	1	58705	2	N	-0-			-0-
01	66495	X	54497	-0-	-11998	-0-	301	1	54196	2	N	-0-			-0-
02	57260	X	50543	-0-	-6717	-0-	279	1	50264	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485

09	65130	X	47548	-0-	-17582	-0-	188	1	47360	2	N	-0-			-0-
10	64883	X	57770	-0-	-7113	-0-	199	1	57571	2	N	-0-			-0-
11	61590	X	52141	-0-	-9449	-0-	189	1	51952	2	N	-0-			-0-
12	61690	X	52795	-0-	-8895	-0-	121	1	52674	2	N	-0-			-0-
01	60450	X	49238	-0-	-11212	-0-	272	1	48966	2	N	-0-			-0-
02	52192	X	45265	-0-	-6927	-0-	250	1	45015	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 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
09	46320	X	41967	-0-	-4353	-0-	151	1	41816	2	N	-0-			-0-
10	47213	X	41466	-0-	-5747	-0-	145	1	41321	2	N	-0-			-0-
11	45030	X	37839	-0-	-7191	-0-	136	1	37703	2	N	-0-			-0-
12	45818	X	40414	-0-	-5404	-0-	138	1	40276	2	N	-0-			-0-
01	45260	X	37840	-0-	-7420	-0-	252	1	37588	2	N	-0-			-0-
02	39172	X	33697	-0-	-5475	-0-	226	1	33471	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
09	50010	X	43602	-0-	-6408	-0-	13	1	43589	2	N	-0-			-0-
10	48112	X	47138	-0-	-974	-0-	707	1	46431	2	N	-0-			-0-
11	43890	X	42948	-0-	-942	-0-	22	1	42926	2	N	-0-			-0-
12	45570	X	42943	-0-	-2627	-0-	86	1	42857	2	N	-0-			-0-
01	45850	X	45850	-0-	-0-	-0-	110	1	45740	2	N	-0-			-0-
02	42588	X	40778	-0-	-1810	-0-	141	1	40637	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
09	58020	X	49386	-0-	-8634	-0-	15	1	49371	2	N	-0-			-0-
10	55800	X	52354	-0-	-3446	-0-	786	1	51568	2	N	-0-			-0-
11	50190	X	47996	-0-	-2194	-0-	24	1	47972	2	N	-0-			-0-
12	51584	X	47771	-0-	-3813	-0-	96	1	47675	2	N	-0-			-0-
01	51026	X	47485	-0-	-3541	-0-	114	1	47371	2	N	-0-			-0-
02	47292	X	41776	-0-	-5516	-0-	144	1	41632	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
09	60870	X	52838	-0-	-8032	-0-	16	1	52822	2	N	-0-			-0-
10	59427	X	55509	-0-	-3918	-0-	833	1	54676	2	N	-0-			-0-
11	53220	X	50151	-0-	-3069	-0-	25	1	50126	2	N	-0-			-0-
12	55149	X	51106	-0-	-4043	-0-	103	1	51003	2	N	-0-			-0-
01	55149	X	51420	-0-	-3729	-0-	124	1	51296	2	N	-0-			-0-
02	50148	X	45059	-0-	-5089	-0-	156	1	44903	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
09	55860	X	49501	-0-	-6359	-0-	15	1	49486	2	N	-0-			-0-
10	53785	X	53664	-0-	-121	-0-	805	1	52859	2	N	-0-			-0-
11	49890	X	48628	-0-	-1262	-0-	25	1	48603	2	N	-0-			-0-
12	51770	X	48918	-0-	-2852	-0-	98	1	48820	2	N	-0-			-0-
01	51770	X	48716	-0-	-3054	-0-	117	1	48599	2	N	-0-			-0-
02	48468	X	40558	-0-	-7910	-0-	140	1	40418	2	N	-0-			-0-

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
09	33630	X	30673	-0-	-2957	-0-	110	1	30563	2	N	-0-			-0-
10	35402	X	30138	-0-	-5264	-0-	105	1	30033	2	N	-0-			-0-
11	34470	X	28794	-0-	-5676	-0-	103	1	28691	2	N	-0-			-0-
12	35619	X	28546	-0-	-7073	-0-	98	1	28448	2	N	-0-			-0-
01	34534	X	27870	-0-	-6664	-0-	185	1	27685	2	N	-0-			-0-
02	28616	X	25780	-0-	-2836	-0-	173	1	25607	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50670	X	43864	-0-	-6806	-0-	164	1	43700	2	N	-0-			-0-
10	50623	X	43018	-0-	-7605	-0-	150	1	42868	2	N	-0-			-0-
11	47850	X	41614	-0-	-6236	-0-	146	1	41468	2	N	-0-			-0-
12	48608	X	41720	-0-	-6888	-0-	124	1	41596	2	N	-0-			-0-
01	48019	X	39079	-0-	-8940	-0-	241	1	38838	2	N	-0-			-0-
02	40936	X	37816	-0-	-3120	-0-	230	1	37586	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 C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66180	X	57296	-0-	-8884	-0-	214	1	57082	2	N	-0-					-0-
10	66309	X	56822	-0-	-9487	-0-	198	1	56624	2	N	-0-					-0-
11	62820	X	54755	-0-	-8065	-0-	192	1	54563	2	N	-0-					-0-
12	64046	X	54948	-0-	-9098	-0-	163	1	54785	2	N	-0-					-0-
01	62434	X	52145	-0-	-10289	-0-	321	1	51824	2	N	-0-					-0-
02	53480	X	48307	-0-	-5173	-0-	294	1	48013	2	N	-0-					-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42420	X	36918	-0-	-5502	-0-	135	1	36783	2	N	-0-					-0-
10	42935	X	36440	-0-	-6495	-0-	91	1	36349	2	N	-0-					-0-
11	41070	X	34720	-0-	-6350	-0-	127	1	34593	2	N	-0-					-0-
12	41354	X	36053	-0-	-5301	-0-	112	1	35941	2	N	-0-					-0-
01	41137	X	36135	-0-	-5002	-0-	195	1	35940	2	N	-0-					-0-
02	34468	X	31546	-0-	-2922	-0-	169	1	31377	2	N	-0-					-0-

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46530	X	41708	-0-	-4822	-0-	153	1	41555	2	N	-0-					-0-
10	47771	X	41105	-0-	-6666	-0-	103	1	41002	2	N	-0-					-0-
11	45360	X	38446	-0-	-6914	-0-	141	1	38305	2	N	-0-					-0-
12	46965	X	36798	-0-	-10167	-0-	114	1	36684	2	N	-0-					-0-
01	46965	X	35509	-0-	-11456	-0-	192	1	35317	2	N	-0-					-0-
02	38920	X	32265	-0-	-6655	-0-	173	1	32092	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11432 - 22838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90720	X	68417	-0-	-22303	-0-	269	1	68148	2	N	-0-					-0-
10	90706	X	68772	-0-	-21934	-0-	238	1	68534	2	N	-0-					-0-
11	84870	X	65444	-0-	-19426	-0-	218	1	65226	2	N	-0-					-0-
12	85715	X	66349	-0-	-19366	-0-	138	1	66211	2	N	-0-					-0-
01	82801	X	61850	-0-	-20951	-0-	323	1	61527	2	N	-0-					-0-
02	63868	X	54503	-0-	-9365	-0-	290	1	54213	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54150	X	46212	-0-	-7938	-0-	182	1	46030	2	N	-0-					-0-
10	55521	X	44830	-0-	-10691	-0-	155	1	44675	2	N	-0-					-0-
11	52410	X	43159	-0-	-9251	-0-	143	1	43016	2	N	-0-					-0-
12	52111	X	44057	-0-	-8054	-0-	92	1	43965	2	N	-0-					-0-
01	51212	X	42153	-0-	-9059	-0-	220	1	41933	2	N	-0-					-0-
02	43120	X	37915	-0-	-5205	-0-	202	1	37713	2	N	-0-					-0-

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
09	41130	X	35559	-0-	-5571	-0-	140	1	35419	2	N	-0-					-0-
10	41695	X	34787	-0-	-6908	-0-	120	1	34667	2	N	-0-					-0-
11	39390	X	33388	-0-	-6002	-0-	111	1	33277	2	N	-0-					-0-
12	39990	X	34302	-0-	-5688	-0-	71	1	34231	2	N	-0-					-0-
01	38998	X	33405	-0-	-5593	-0-	175	1	33230	2	N	-0-					-0-
02	33180	X	29460	-0-	-3720	-0-	157	1	29303	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
09	45600	X	40630	-0-	-4970	-0-	160	1	40470	2	N	-0-					-0-
10	46438	X	40032	-0-	-6406	-0-	138	1	39894	2	N	-0-					-0-
11	43860	X	38522	-0-	-5338	-0-	128	1	38394	2	N	-0-					-0-
12	44733	X	39387	-0-	-5346	-0-	82	1	39305	2	N	-0-					-0-
01	44671	X	38535	-0-	-6136	-0-	201	1	38334	2	N	-0-					-0-
02	37912	X	34169	-0-	-3743	-0-	182	1	33987	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	101400	X	66945	-0-	-34455	-0-	319	1	66626	2	N	-0-			-0-
10	75919	X	70149	-0-	-5770	-0-	247	1	69902	2	N	-0-			-0-
11	69420	X	62665	-0-	-6755	-0-	228	1	62437	2	N	-0-			-0-
12	65999	X	63184	-0-	-2815	-0-	138	1	63046	2	N	-0-			-0-
01	69192	X	59352	-0-	-9840	-0-	319	1	59033	2	N	-0-			-0-
02	63364	X	52707	-0-	-10657	-0-	288	1	52419	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685

09	55320	X	48999	-0-	-6321	-0-	186	1	48813	2	N	-0-			-0-
10	57102	X	48405	-0-	-8697	-0-	169	1	48236	2	N	-0-			-0-
11	53100	X	45976	-0-	-7124	-0-	167	1	45809	2	N	-0-			-0-
12	54343	X	46514	-0-	-7829	-0-	96	1	46418	2	N	-0-			-0-
01	53165	X	44656	-0-	-8509	-0-	234	1	44422	2	N	-0-			-0-
02	45724	X	39830	-0-	-5894	-0-	210	1	39620	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912

09	59970	X	53092	-0-	-6878	-0-	201	1	52891	2	N	-0-			-0-
10	61194	X	52178	-0-	-9016	-0-	182	1	51996	2	N	-0-			-0-
11	57570	X	49704	-0-	-7866	-0-	180	1	49524	2	N	-0-			-0-
12	57722	X	50370	-0-	-7352	-0-	104	1	50266	2	N	-0-			-0-
01	57722	X	48256	-0-	-9466	-0-	252	1	48004	2	N	-0-			-0-
02	49560	X	42988	-0-	-6572	-0-	226	1	42762	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333

09	282633	X	282633	-0-	-0-	-0-	1094	1	281539	2	N	-0-			-0-
10	92303	X	92303	-0-	-0-	-0-	328	1	91975	2	N	-0-			-0-
11	80667	X	80667	-0-	-0-	-0-	287	1	80380	2	N	-0-			-0-
12	76305	X	76305	-0-	-0-	-0-	165	1	76140	2	N	-0-			-0-
01	112096	X	60116	-0-	-51980	-0-	1599	1	58517	2	N	-0-			-0-
02	101248	X	52764	-0-	-48484	-0-	1384	1	51380	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11376 - 23233

09	261423	X	261423	-0-	-0-	-0-	1012	1	260411	2	N	-0-			-0-
10	94742	X	94742	-0-	-0-	-0-	337	1	94405	2	N	-0-			-0-
11	87326	X	87326	-0-	-0-	-0-	311	1	87015	2	N	-0-			-0-
12	85307	X	85307	-0-	-0-	-0-	185	1	85122	2	N	-0-			-0-
01	124961	X	66580	-0-	-58381	-0-	1770	1	64810	2	N	-0-			-0-
02	112868	X	57812	-0-	-55056	-0-	1516	1	56296	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422

09	285294	X	285294	-0-	-0-	-0-	1104	1	284190	2	N	-0-			-0-
10	85435	X	85435	-0-	-0-	-0-	304	1	85131	2	N	-0-			-0-
11	75432	X	75432	-0-	-0-	-0-	268	1	75164	2	N	-0-			-0-
12	77655	X	73411	-0-	-4244	-0-	159	1	73252	2	N	-0-			-0-
01	120404	X	63291	-0-	-57113	-0-	1683	1	61608	2	N	-0-			-0-
02	108752	X	55559	-0-	-53193	-0-	1457	1	54102	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

09	87810	X	65249	-0-	-22561	-0-	311	1	64938	2	N	-0-			-0-
10	66278	X	61684	-0-	-4594	-0-	218	1	61466	2	N	-0-			-0-
11	62190	X	52714	-0-	-9476	-0-	192	1	52522	2	N	-0-			-0-
12	56575	X	53601	-0-	-2974	-0-	117	1	53484	2	N	-0-			-0-
01	67425	X	50262	-0-	-17163	-0-	270	1	49992	2	N	-0-			-0-
02	60900	X	45042	-0-	-15858	-0-	246	1	44796	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 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
09	75508	X	75508	-0-	-0-	-0-	447	1	75061	2	N	-0-			-0-
10	75874	X	75874	-0-	-0-	-0-	268	1	75606	2	N	-0-			-0-
11	71266	X	71266	-0-	-0-	-0-	258	1	71008	2	N	-0-			-0-
12	71268	X	71268	-0-	-0-	-0-	145	1	71123	2	N	-0-			-0-
01	68230	X	68230	-0-	-0-	-0-	353	1	67877	2	N	-0-			-0-
02	61144	X	61144	-0-	-0-	-0-	320	1	60824	2	N	-0-			-0-

SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570

09	52020	X	44799	-0-	-7221	-0-	185	1	44614	2	N	-0-			-0-
10	52235	X	43478	-0-	-8757	-0-	148	1	43330	2	N	-0-			-0-
11	49200	X	40320	-0-	-8880	-0-	143	1	40177	2	N	-0-			-0-
12	47585	X	43412	-0-	-4173	-0-	43412	2			N	-0-			-0-
01	46283	X	39977	-0-	-6306	-0-	122	1	39855	2	N	-0-			-0-
02	41804	X	35750	-0-	-6054	-0-	111	1	35639	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873

09	58920	X	51832	-0-	-7088	-0-	197	1	51635	2	N	-0-			-0-
10	60295	X	50569	-0-	-9726	-0-	177	1	50392	2	N	-0-			-0-
11	56640	X	48601	-0-	-8039	-0-	176	1	48425	2	N	-0-			-0-
12	57474	X	49688	-0-	-7786	-0-	102	1	49586	2	N	-0-			-0-
01	57164	X	47388	-0-	-9776	-0-	248	1	47140	2	N	-0-			-0-
02	48384	X	43350	-0-	-5034	-0-	228	1	43122	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289

09	70020	X	58474	-0-	-11546	-0-	240	1	58234	2	N	-0-			-0-
10	70246	X	56664	-0-	-13582	-0-	195	1	56469	2	N	-0-			-0-
11	66000	X	53040	-0-	-12960	-0-	188	1	52852	2	N	-0-			-0-
12	64449	X	54685	-0-	-9764	-0-	28	1	54657	2	N	-0-			-0-
01	63054	X	50946	-0-	-12108	-0-	182	1	50764	2	N	-0-			-0-
02	54572	X	45296	-0-	-9276	-0-	165	1	45131	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813

09	39780	X	34753	-0-	-5027	-0-	127	1	34626	2	N	-0-			-0-
10	40765	X	34374	-0-	-6391	-0-	86	1	34288	2	N	-0-			-0-
11	38970	X	32951	-0-	-6019	-0-	120	1	32831	2	N	-0-			-0-
12	38998	X	33271	-0-	-5727	-0-	103	1	33168	2	N	-0-			-0-
01	38843	X	32888	-0-	-5955	-0-	178	1	32710	2	N	-0-			-0-
02	32424	X	30624	-0-	-1800	-0-	164	1	30460	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542

09	64200	X	55987	-0-	-8213	-0-	230	1	55757	2	N	-0-			-0-
10	66340	X	54867	-0-	-11473	-0-	189	1	54678	2	N	-0-			-0-
11	64200	X	51527	-0-	-12673	-0-	182	1	51345	2	N	-0-			-0-
12	62341	X	51840	-0-	-10501	-0-	26	1	51814	2	N	-0-			-0-
01	60233	X	55012	-0-	-5221	-0-	197	1	54815	2	N	-0-			-0-
02	52248	X	45968	-0-	-6280	-0-	168	1	45800	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	57270	X	49405	-0-	-7865	-0-	205	1	49200	2	N	-0-			-0-
10	57536	X	47901	-0-	-9635	-0-	163	1	47738	2	N	-0-			-0-
11	54120	X	44350	-0-	-9770	-0-	157	1	44193	2	N	-0-			-0-
12	52235	X	47826	-0-	-4409	-0-	47826	2			N	-0-			-0-
01	51057	X	44222	-0-	-6835	-0-	135	1	44087	2	N	-0-			-0-
02	46116	X	39708	-0-	-6408	-0-	124	1	39584	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070

09	71760	X	61884	-0-	-9876	-0-	233	1	61651	2	N	-0-			-0-
10	71300	X	60067	-0-	-11233	-0-	211	1	59856	2	N	-0-			-0-
11	70844	X	70844	-0-	-0-	-0-	255	1	70589	2	N	-0-			-0-
12	66619	X	65007	-0-	-1612	-0-	76	1	64931	2	N	-0-			-0-
01	65813	X	59654	-0-	-6159	-0-	278	1	59376	2	N	-0-			-0-
02	66108	X	53514	-0-	-12594	-0-	240	1	53274	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162

09	85170	X	73369	-0-	-11801	-0-	277	1	73092	2	N	-0-			-0-
10	84506	X	71744	-0-	-12762	-0-	252	1	71492	2	N	-0-			-0-
11	78150	X	76510	-0-	-1640	-0-	276	1	76234	2	N	-0-			-0-
12	80755	X	74788	-0-	-5967	-0-	87	1	74701	2	N	-0-			-0-
01	78833	X	71084	-0-	-7749	-0-	332	1	70752	2	N	-0-			-0-
02	71400	X	63441	-0-	-7959	-0-	285	1	63156	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236

09	56292	X	56292	-0-	-0-	-0-	333	1	55959	2	N	-0-			-0-
10	55912	X	55912	-0-	-0-	-0-	197	1	55715	2	N	-0-			-0-
11	52971	X	52971	-0-	-0-	-0-	192	1	52779	2	N	-0-			-0-
12	53483	X	53483	-0-	-0-	-0-	109	1	53374	2	N	-0-			-0-
01	51823	X	51823	-0-	-0-	-0-	268	1	51555	2	N	-0-			-0-
02	46356	X	46356	-0-	-0-	-0-	243	1	46113	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721

09	118590	X	92520	-0-	-26070	-0-	345	1	92175	2	N	-0-			-0-
10	122543	X	89497	-0-	-33046	-0-	314	1	89183	2	N	-0-			-0-
11	118590	X	88470	-0-	-30120	-0-	314	1	88156	2	N	-0-			-0-
12	114700	X	91198	-0-	-23502	-0-	211	1	90987	2	N	-0-			-0-
01	108004	X	86955	-0-	-21049	-0-	479	1	86476	2	N	-0-			-0-
02	86352	X	76222	-0-	-10130	-0-	430	1	75792	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139

09	106560	X	98301	-0-	-8259	-0-	367	1	97934	2	N	-0-			-0-
10	130293	X	106889	-0-	-23404	-0-	374	1	106515	2	N	-0-			-0-
11	126930	X	99004	-0-	-27926	-0-	351	1	98653	2	N	-0-			-0-
12	131161	X	95983	-0-	-35178	-0-	222	1	95761	2	N	-0-			-0-
01	117583	X	90583	-0-	-27000	-0-	499	1	90084	2	N	-0-			-0-
02	96544	X	78052	-0-	-18492	-0-	440	1	77612	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354

09	89010	X	68470	-0-	-20540	-0-	257	1	68213	2	N	-0-			-0-
10	97588	X	69556	-0-	-28032	-0-	247	1	69309	2	N	-0-			-0-
11	95100	X	65323	-0-	-29777	-0-	228	1	65095	2	N	-0-			-0-
12	98270	X	65055	-0-	-33215	-0-	175	1	64880	2	N	-0-			-0-
01	79794	X	62730	-0-	-17064	-0-	367	1	62363	2	N	-0-			-0-
02	63896	X	55672	-0-	-8224	-0-	330	1	55342	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	79920	X	61528	-0-	-18392	-0-	231	1	61297	2	N	-0-					-0-
10	85870	X	62211	-0-	-23659	-0-	221	1	61990	2	N	-0-					-0-
11	83670	X	59210	-0-	-24460	-0-	206	1	59004	2	N	-0-					-0-
12	86459	X	59768	-0-	-26691	-0-	161	1	59607	2	N	-0-					-0-
01	70308	X	57227	-0-	-13081	-0-	334	1	56893	2	N	-0-					-0-
02	57428	X	50771	-0-	-6657	-0-	301	1	50470	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
09	94320	X	68201	-0-	-26119	-0-	256	1	67945	2	N	-0-					-0-
10	95976	X	69007	-0-	-26969	-0-	245	1	68762	2	N	-0-					-0-
11	92880	X	65988	-0-	-26892	-0-	230	1	65758	2	N	-0-					-0-
12	95976	X	67377	-0-	-28599	-0-	182	1	67195	2	N	-0-					-0-
01	79577	X	66343	-0-	-13234	-0-	388	1	65955	2	N	-0-					-0-
02	63644	X	58993	-0-	-4651	-0-	349	1	58644	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
09	84090	X	65186	-0-	-18904	-0-	23	1	65163	2	N	-0-					-0-
10	80786	X	65710	-0-	-15076	-0-	980	1	64730	2	N	-0-					-0-
11	74160	X	60417	-0-	-13743	-0-	35	1	60382	2	N	-0-					-0-
12	72850	X	60730	-0-	-12120	-0-	148	1	60582	2	N	-0-					-0-
01	70649	X	65643	-0-	-5006	-0-	192	1	65451	2	N	-0-					-0-
02	60844	X	55402	-0-	-5442	-0-	225	1	55177	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
09	78425	X	78425	-0-	-0-	-0-	296	1	78129	2	N	-0-					-0-
10	84010	X	74870	-0-	-9140	-0-	263	1	74607	2	N	-0-					-0-
11	81840	X	76679	-0-	-5161	-0-	276	1	76403	2	N	-0-					-0-
12	84568	X	66926	-0-	-17642	-0-	78	1	66848	2	N	-0-					-0-
01	84227	X	47614	-0-	-36613	-0-	222	1	47392	2	N	-0-					-0-
02	73192	X	57781	-0-	-15411	-0-	259	1	57522	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
09	68220	X	41201	-0-	-27019	-0-	155	1	41046	2	N	-0-					-0-
10	63674	X	39641	-0-	-24033	-0-	139	1	39502	2	N	-0-					-0-
11	42666	X	42666	-0-	-0-	-0-	154	1	42512	2	N	-0-					-0-
12	43865	X	37863	-0-	-6002	-0-	44	1	37819	2	N	-0-					-0-
01	43865	X	30036	-0-	-13829	-0-	140	1	29896	2	N	-0-					-0-
02	39816	X	34562	-0-	-5254	-0-	155	1	34407	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127350	X	104215	-0-	-23135	-0-	37	1	104178	2	N	-0-					-0-
10	128030	X	104694	-0-	-23336	-0-	1562	1	103132	2	N	-0-					-0-
11	118380	X	96523	-0-	-21857	-0-	55	1	96468	2	N	-0-					-0-
12	115196	X	98130	-0-	-17066	-0-	239	1	97891	2	N	-0-					-0-
01	107694	X	90118	-0-	-17576	-0-	263	1	89855	2	N	-0-					-0-
02	97272	X	77039	-0-	-20233	-0-	313	1	76726	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
09	102510	X	94358	-0-	-8152	-0-	352	1	94006	2	N	-0-					-0-
10	126635	X	98023	-0-	-28612	-0-	343	1	97680	2	N	-0-					-0-
11	123360	X	104677	-0-	-18683	-0-	371	1	104306	2	N	-0-					-0-
12	127472	X	101902	-0-	-25570	-0-	236	1	101666	2	N	-0-					-0-
01	117428	X	95836	-0-	-21592	-0-	528	1	95308	2	N	-0-					-0-
02	97692	X	84486	-0-	-13206	-0-	477	1	84009	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 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
09	76504	X	76504	-0-	-0-	-0-	286	1	76218	2	N	-0-					-0-
10	88691	X	77267	-0-	-11424	-0-	271	1	76996	2	N	-0-					-0-
11	86400	X	79826	-0-	-6574	-0-	283	1	79543	2	N	-0-					-0-
12	100564	X	73957	-0-	-26607	-0-	171	1	73786	2	N	-0-					-0-
01	100564	X	69128	-0-	-31436	-0-	381	1	68747	2	N	-0-					-0-
02	74508	X	60138	-0-	-14370	-0-	339	1	59799	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 05/23/2025 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298

09	107280	X	98120	-0-	-9160	-0-	372	1	97748	2	N	-0-					-0-
10	110856	X	94096	-0-	-16760	-0-	332	1	93764	2	N	-0-					-0-
11	107280	X	78354	-0-	-28926	-0-	281	1	78073	2	N	-0-					-0-
12	112375	X	85945	-0-	-26430	-0-	180	1	85765	2	N	-0-					-0-
01	112375	X	85120	-0-	-27255	-0-	3725	1	81395	2	N	-0-					-0-
02	91588	X	75371	-0-	-16217	-0-	3544	1	71827	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939

09	108150	X	91513	-0-	-16637	-0-	347	1	91166	2	N	-0-					-0-
10	107880	X	84026	-0-	-23854	-0-	296	1	83730	2	N	-0-					-0-
11	104400	X	72564	-0-	-31836	-0-	260	1	72304	2	N	-0-					-0-
12	104346	X	80968	-0-	-23378	-0-	169	1	80799	2	N	-0-					-0-
01	104346	X	80136	-0-	-24210	-0-	3507	1	76629	2	N	-0-					-0-
02	85400	X	72059	-0-	-13341	-0-	3388	1	68671	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207

09	87000	X	73430	-0-	-13570	-0-	279	1	73151	2	N	-0-					-0-
10	89590	X	63068	-0-	-26522	-0-	203	1	62865	2	N	-0-					-0-
11	86700	X	85124	-0-	-1576	-0-	305	1	84819	2	N	-0-					-0-
12	82336	X	81628	-0-	-708	-0-	481	1	81147	2	N	-0-					-0-
01	82336	X	74638	-0-	-7698	-0-	259	1	74379	2	N	-0-					-0-
02	79436	X	57418	-0-	-22018	-0-	288	1	57130	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11490 - 18859

09	56670	X	44453	-0-	-12217	-0-	172	1	44281	2	N	-0-					-0-
10	56575	X	45716	-0-	-10859	-0-	161	1	45555	2	N	-0-					-0-
11	52200	X	42753	-0-	-9447	-0-	153	1	42600	2	N	-0-					-0-
12	51491	X	42337	-0-	-9154	-0-	80	1	42257	2	N	-0-					-0-
01	49011	X	42075	-0-	-6936	-0-	247	1	41828	2	N	-0-					-0-
02	41496	X	38062	-0-	-3434	-0-	230	1	37832	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391

09	193350	X	141685	-0-	-51665	-0-	548	1	141137	2	N	-0-					-0-
10	184109	X	139583	-0-	-44526	-0-	490	1	139093	2	N	-0-					-0-
11	170190	X	132861	-0-	-37329	-0-	477	1	132384	2	N	-0-					-0-
12	166439	X	132368	-0-	-34071	-0-	251	1	132117	2	N	-0-					-0-
01	158317	X	121182	-0-	-37135	-0-	710	1	120472	2	N	-0-					-0-
02	132244	X	103467	-0-	-28777	-0-	626	1	102841	2	N	-0-					-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295996 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11778 - 21993

09	130260	X	81162	-0-	-49098	-0-	302	1	80860	2	N	-0-					-0-
10	134602	X	76127	-0-	-58475	-0-	272	1	75855	2	N	-0-					-0-
11	130260	X	70466	-0-	-59794	-0-	252	1	70214	2	N	-0-					-0-
12	119970	X	70517	-0-	-49453	-0-	70517	2			N	-0-					-0-
01	97154	X	64695	-0-	-32459	-0-	1065	1	63630	2	N	-0-					-0-
02	75740	X	57347	-0-	-18393	-0-	935	1	56412	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 C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11530 - 22133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100140	X	83572	-0-	-16568	-0-	311	1	83261	2	N	-0-					-0-
10	130758	X	80742	-0-	-50016	-0-	288	1	80454	2	N	-0-					-0-
11	127410	X	84824	-0-	-42586	-0-	304	1	84520	2	N	-0-					-0-
12	131657	X	85907	-0-	-45750	-0-	85907	2			N	-0-					-0-
01	106609	X	73994	-0-	-32615	-0-	1218	1	72776	2	N	-0-					-0-
02	79156	X	64402	-0-	-14754	-0-	1050	1	63352	2	N	-0-					-0-

HARRISON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296019 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11497 - 21789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100680	X	85895	-0-	-14785	-0-	327	1	85568	2	N	-0-					-0-
10	103850	X	72959	-0-	-30891	-0-	235	1	72724	2	N	-0-					-0-
11	100500	X	86843	-0-	-13657	-0-	311	1	86532	2	N	-0-					-0-
12	99510	X	51943	-0-	-47567	-0-	306	1	51637	2	N	-0-					-0-
01	99510	X	97720	-0-	-1790	-0-	339	1	97381	2	N	-0-					-0-
02	81060	X	78111	-0-	-2949	-0-	391	1	77720	2	N	-0-					-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296021 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11577 - 22244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58327	X	58327	-0-	-0-	-0-	217	1	58110	2	N	-0-					-0-
10	63426	X	52592	-0-	-10834	-0-	188	1	52404	2	N	-0-					-0-
11	61800	X	56775	-0-	-5025	-0-	203	1	56572	2	N	-0-					-0-
12	80042	X	53823	-0-	-26219	-0-	53823	2			N	-0-					-0-
01	80042	X	48612	-0-	-31430	-0-	800	1	47812	2	N	-0-					-0-
02	54432	X	42370	-0-	-12062	-0-	691	1	41679	2	N	-0-					-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296032 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11478 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140820	X	107781	-0-	-33039	-0-	439	1	107342	2	N	-0-					-0-
10	139903	X	105974	-0-	-33929	-0-	372	1	105602	2	N	-0-					-0-
11	128790	X	97392	-0-	-31398	-0-	341	1	97051	2	N	-0-					-0-
12	125860	X	94400	-0-	-31460	-0-	155	1	94244	2	N	1					1
							1	9									
01	120528	X	90445	-0-	-30083	-0-	433	1	90012	2	N	-0-					1
02	100604	X	78845	-0-	-21759	-0-	388	1	78457	2	N	-0-					1

ANTHONY-LANCASTER HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296033 COMPL. DATE 11/13/2025 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11421 - 23414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129210	X	102932	-0-	-26278	-0-	397	1	102535	2	N	-0-					-0-
10	127472	X	104244	-0-	-23228	-0-	373	1	103871	2	N	-0-					-0-
11	121890	X	93031	-0-	-28859	-0-	337	1	92694	2	N	-0-					-0-
12	118637	X	106354	-0-	-12283	-0-	466	1	105888	2	N	-0-					-0-
01	115258	X	99379	-0-	-15879	-0-	771	1	98608	2	N	-0-					-0-
02	96068	X	86573	-0-	-9495	-0-	694	1	85879	2	N	-0-					-0-

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
09	136680	X	107168	-0-	-29512	-0-	413	1	106755	2	N	-0-					-0-
10	132122	X	103544	-0-	-28578	-0-	371	1	103173	2	N	-0-					-0-
11	118230	X	97173	-0-	-21057	-0-	353	1	96820	2	N	-0-					-0-
12	122171	X	109302	-0-	-12869	-0-	479	1	108823	2	N	-0-					-0-
01	118513	X	101288	-0-	-17225	-0-	786	1	100502	2	N	-0-					-0-
02	100016	X	87035	-0-	-12981	-0-	698	1	86337	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296067 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11271 - 22093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123990	X	91651	-0-	-32339	-0-	378	1	91273	2	N	-0-					-0-
10	127503	X	90719	-0-	-36784	-0-	323	1	90396	2	N	-0-					-0-
11	123390	X	85180	-0-	-38210	-0-	312	1	84868	2	N	-0-					-0-
12	120032	X	85844	-0-	-34188	-0-	182	1	85662	2	N	-0-					-0-
01	107849	X	80156	-0-	-27693	-0-	424	1	79732	2	N	-0-					-0-
02	85540	X	72034	-0-	-13506	-0-	388	1	71646	2	N	-0-					-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296068 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11216 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96930	X	75453	-0-	-21477	-0-	312	1	75141	2	N	-0-					-0-
10	97340	X	74724	-0-	-22616	-0-	266	1	74458	2	N	-0-					-0-
11	89400	X	70197	-0-	-19203	-0-	258	1	69939	2	N	-0-					-0-
12	91636	X	70674	-0-	-20962	-0-	150	1	70524	2	N	-0-					-0-
01	85932	X	67761	-0-	-18171	-0-	359	1	67402	2	N	-0-					-0-
02	70420	X	59312	-0-	-11108	-0-	320	1	58992	2	N	-0-					-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296072 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11518 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80070	X	70774	-0-	-9296	-0-	279	1	70495	2	N	-0-					-0-
10	75826	X	70307	-0-	-5519	-0-	246	1	70061	2	N	-0-					-0-
11	73890	X	64118	-0-	-9772	-0-	228	1	63890	2	N	-0-					-0-
12	79298	X	65877	-0-	-13421	-0-	204	1	65673	2	N	-0-					-0-
01	79298	X	57672	-0-	-21626	-0-	368	1	57304	2	N	-0-					-0-
02	66052	X	55654	-0-	-10398	-0-	359	1	55295	2	N	-0-					-0-

ELLIS CARGILL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296073 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11403 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127500	X	101857	-0-	-25643	-0-	385	1	101472	2	N	-0-					-0-
10	123876	X	99076	-0-	-24800	-0-	353	1	98723	2	N	-0-					-0-
11	117120	X	97889	-0-	-19231	-0-	348	1	97541	2	N	-0-					-0-
12	113119	X	103166	-0-	-9953	-0-	457	1	102709	2	N	-0-					-0-
01	110081	X	97004	-0-	-13077	-0-	460	1	96544	2	N	-0-					-0-
02	95060	X	85182	-0-	-9878	-0-	418	1	84764	2	N	-0-					-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296077 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11471 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177390	X	133649	-0-	-43741	-0-	544	1	133105	2	N	-0-					-0-
10	175987	X	135211	-0-	-40776	-0-	474	1	134737	2	N	-0-					-0-
11	161430	X	123514	-0-	-37916	-0-	433	1	123081	2	N	-0-					-0-
12	155775	X	119751	-0-	-36024	-0-	197	1	119553	2	N	1					1
							1	9									
01	148800	X	113145	-0-	-35655	-0-	541	1	112604	2	N	-0-					1
02	124740	X	96191	-0-	-28549	-0-	474	1	95717	2	N	-0-					1

TILLERY-KOCH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296079 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11254 - 21307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74640	X	67243	-0-	-7397	-0-	265	1	66978	2	N	-0-					-0-
10	72478	X	66049	-0-	-6429	-0-	231	1	65818	2	N	-0-					-0-
11	70590	X	61130	-0-	-9460	-0-	217	1	60913	2	N	-0-					-0-
12	74710	X	61191	-0-	-13519	-0-	190	1	61001	2	N	-0-					-0-
01	74710	X	58535	-0-	-16175	-0-	373	1	58162	2	N	-0-					-0-
02	62748	X	52829	-0-	-9919	-0-	341	1	52488	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
09	148110	X	134871	-0-	-13239	-0-	501	1	134370	2	N	-0-			-0-
10	133796	X	126041	-0-	-7755	-0-	450	1	125591	2	N	-0-			-0-
11	130380	X	114468	-0-	-15912	-0-	410	1	114058	2	N	-0-			-0-
12	166811	X	111615	-0-	-55196	-0-	111615	2			N	-0-			-0-
01	166811	X	98425	-0-	-68386	-0-	1620	1	96805	2	N	-0-			-0-
02	125888	X	86100	-0-	-39788	-0-	1404	1	84696	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474

09	75390	X	60923	-0-	-14467	-0-	250	1	60673	2	N	-0-			-0-
10	74524	X	59197	-0-	-15327	-0-	204	1	58993	2	N	-0-			-0-
11	68670	X	56531	-0-	-12139	-0-	200	1	56331	2	N	-0-			-0-
12	69595	X	57614	-0-	-11981	-0-	29	1	57585	2	N	-0-			-0-
01	66619	X	54986	-0-	-11633	-0-	197	1	54789	2	N	-0-			-0-
02	56868	X	50065	-0-	-6803	-0-	182	1	49883	2	N	-0-			-0-

HARRISON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296131 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11376 - 21579

09	117600	X	101061	-0-	-16539	-0-	384	1	100677	2	N	-0-			-0-
10	112406	X	89875	-0-	-22531	-0-	290	1	89585	2	N	-0-			-0-
11	108780	X	105799	-0-	-2981	-0-	379	1	105420	2	N	-0-			-0-
12	113212	X	29500	-0-	-83712	-0-	174	1	29326	2	N	-0-			-0-
01	115031	X	115031	-0-	-0-	-0-	399	1	114632	2	N	-0-			-0-
02	98756	X	98182	-0-	-574	-0-	492	1	97690	2	N	-0-			-0-

ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11390 - 23184

09	143850	X	112211	-0-	-31639	-0-	425	1	111786	2	N	-0-			-0-
10	139314	X	109636	-0-	-29678	-0-	391	1	109245	2	N	-0-			-0-
11	131250	X	104741	-0-	-26509	-0-	372	1	104369	2	N	-0-			-0-
12	127348	X	116052	-0-	-11296	-0-	514	1	115538	2	N	-0-			-0-
01	124279	X	107675	-0-	-16604	-0-	510	1	107165	2	N	-0-			-0-
02	104720	X	93630	-0-	-11090	-0-	459	1	93171	2	N	-0-			-0-

SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896

09	82830	X	71132	-0-	-11698	-0-	381	1	70751	2	N	-0-			-0-
10	88629	X	70504	-0-	-18125	-0-	356	1	70148	2	N	-0-			-0-
11	86340	X	66505	-0-	-19835	-0-	242	1	66263	2	N	-0-			-0-
12	89218	X	66496	-0-	-22722	-0-	196	1	66300	2	N	-0-			-0-
01	79794	X	62921	-0-	-16873	-0-	469	1	62452	2	N	-0-			-0-
02	66388	X	54904	-0-	-11484	-0-	427	1	54477	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 296214 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11421 - 21115

09	98970	X	83245	-0-	-15725	-0-	316	1	82929	2	N	-0-			-0-
10	102269	X	79389	-0-	-22880	-0-	280	1	79109	2	N	-0-			-0-
11	98970	X	68917	-0-	-30053	-0-	247	1	68670	2	N	-0-			-0-
12	95108	X	76417	-0-	-18691	-0-	160	1	76257	2	N	-0-			-0-
01	95108	X	77814	-0-	-17294	-0-	3406	1	74408	2	N	-0-			-0-
02	77700	X	70733	-0-	-6967	-0-	3326	1	67407	2	N	-0-			-0-

CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11245 - 24824

09	175710	X	154402	-0-	-21308	-0-	589	1	153813	2	N	-0-			-0-
10	175894	X	153331	-0-	-22563	-0-	544	1	152787	2	N	-0-			-0-
11	165750	X	140243	-0-	-25507	-0-	499	1	139744	2	N	-0-			-0-
12	164207	X	140857	-0-	-23350	-0-	500	1	140357	2	N	-0-			-0-
01	159557	X	133034	-0-	-26523	-0-	903	1	132131	2	N	-0-			-0-
02	144116	X	116189	-0-	-27927	-0-	809	1	115380	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
09	87210	X	75472	-0-	-11738	-0-	289	1	75183	2	N	-0-					-0-
10	142166	X	69832	-0-	-72334	-0-	248	1	69584	2	N	-0-					-0-
11	78870	X	65794	-0-	-13076	-0-	239	1	65555	2	N	-0-					-0-
12	91574	X	65310	-0-	-26264	-0-	370	1	64940	2	N	-0-					-0-
01	91574	X	62347	-0-	-29227	-0-	444	1	61903	2	N	-0-					-0-
02	70448	X	55059	-0-	-15389	-0-	407	1	54652	2	N	-0-					-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20163

09	136380	X	105289	-0-	-31091	-0-	390	1	104899	2	N	-0-					-0-
10	140926	X	101824	-0-	-39102	-0-	353	1	101471	2	N	-0-					-0-
11	126930	X	92217	-0-	-34713	-0-	339	1	91878	2	N	-0-					-0-
12	122822	X	90884	-0-	-31938	-0-	175	1	90709	2	N	-0-					-0-
01	116901	X	84509	-0-	-32392	-0-	427	1	84082	2	N	-0-					-0-
02	98280	X	68938	-0-	-29342	-0-	370	1	68568	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

09	96270	X	93935	-0-	-2335	-0-	363	1	93572	2	N	-0-					-0-
10	96968	X	92509	-0-	-4459	-0-	329	1	92180	2	N	-0-					-0-
11	88590	X	76231	-0-	-12359	-0-	265	1	75966	2	N	-0-					-0-
12	87916	X	69557	-0-	-18359	-0-	157	1	69400	2	N	-0-					-0-
01	97061	X	67335	-0-	-29726	-0-	372	1	66963	2	N	-0-					-0-
02	87668	X	61354	-0-	-26314	-0-	346	1	61008	2	N	-0-					-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196

09	83280	X	71370	-0-	-11910	-0-	281	1	71089	2	N	-0-					-0-
10	77221	X	70858	-0-	-6363	-0-	247	1	70611	2	N	-0-					-0-
11	75210	X	65186	-0-	-10024	-0-	232	1	64954	2	N	-0-					-0-
12	78275	X	64421	-0-	-13854	-0-	200	1	64221	2	N	-0-					-0-
01	78275	X	60881	-0-	-17394	-0-	388	1	60493	2	N	-0-					-0-
02	66612	X	52981	-0-	-13631	-0-	342	1	52639	2	N	-0-					-0-

SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11476 - 19275

09	48420	X	42319	-0-	-6101	-0-	227	1	42092	2	N	-0-					-0-
10	50034	X	42286	-0-	-7748	-0-	214	1	42072	2	N	-0-					-0-
11	48750	X	40056	-0-	-8694	-0-	146	1	39910	2	N	-0-					-0-
12	50375	X	39826	-0-	-10549	-0-	117	1	39709	2	N	-0-					-0-
01	45570	X	38831	-0-	-6739	-0-	290	1	38541	2	N	-0-					-0-
02	39508	X	34056	-0-	-5452	-0-	265	1	33791	2	N	-0-					-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11196 - 22726

09	105129	X	105129	-0-	-0-	-0-	428	1	104701	2	N	-0-					-0-
10	103357	X	103357	-0-	-0-	-0-	363	1	102994	2	N	-0-					-0-
11	95803	X	95803	-0-	-0-	-0-	336	1	95467	2	N	-0-					-0-
12	95124	X	95124	-0-	-0-	-0-	156	1	94967	2	N	1					1
							1	9									
01	90282	X	90282	-0-	-0-	-0-	432	1	89850	2	N	-0-					1
02	77957	X	77957	-0-	-0-	-0-	384	1	77573	2	N	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT C WELL #: 3H RRCID -> 296244 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11348 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123448	X	123448	-0-	-0-	-0-	477	1	122971	2	N	-0-			-0-
10	124901	X	124901	-0-	-0-	-0-	446	1	124455	2	N	-0-			-0-
11	115903	X	115903	-0-	-0-	-0-	415	1	115488	2	N	-0-			-0-
12	113821	X	113821	-0-	-0-	-0-	173	1	113648	2	N	-0-			-0-
01	109296	X	109296	-0-	-0-	-0-	508	1	108788	2	N	-0-			-0-
02	95252	X	95252	-0-	-0-	-0-	453	1	94799	2	N	-0-			-0-

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
09	88530	X	71253	-0-	-17277	-0-	382	1	70871	2	N	-0-			-0-
10	87885	X	71377	-0-	-16508	-0-	360	1	71017	2	N	-0-			-0-
11	81960	X	66647	-0-	-15313	-0-	242	1	66405	2	N	-0-			-0-
12	84692	X	66340	-0-	-18352	-0-	195	1	66145	2	N	-0-			-0-
01	82057	X	62341	-0-	-19716	-0-	465	1	61876	2	N	-0-			-0-
02	66500	X	54752	-0-	-11748	-0-	425	1	54327	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102840	X	91548	-0-	-11292	-0-	353	1	91195	2	N	-0-			-0-
10	102486	X	95848	-0-	-6638	-0-	341	1	95507	2	N	-0-			-0-
11	92820	X	86068	-0-	-6752	-0-	299	1	85769	2	N	-0-			-0-
12	93868	X	84743	-0-	-9125	-0-	192	1	84551	2	N	-0-			-0-
01	94612	X	74281	-0-	-20331	-0-	410	1	73871	2	N	-0-			-0-
02	86576	X	62687	-0-	-23889	-0-	354	1	62333	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83760	X	54932	-0-	-28828	-0-	18	1	54914	2	N	-0-			-0-
10	76601	X	53497	-0-	-23104	-0-	801	1	52696	2	N	-0-			-0-
11	66360	X	48412	-0-	-17948	-0-	29	1	48383	2	N	-0-			-0-
12	63302	X	34224	-0-	-29078	-0-	132	1	34092	2	N	-0-			-0-
01	59520	X	47599	-0-	-11921	-0-	165	1	47434	2	N	-0-			-0-
02	51268	X	41347	-0-	-9921	-0-	182	1	41165	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96870	X	86603	-0-	-10267	-0-	334	1	86269	2	N	-0-			-0-
10	96472	X	72970	-0-	-23502	-0-	260	1	72710	2	N	-0-			-0-
11	87390	X	71047	-0-	-16343	-0-	247	1	70800	2	N	-0-			-0-
12	79794	X	70538	-0-	-9256	-0-	160	1	70378	2	N	-0-			-0-
01	89497	X	64204	-0-	-25293	-0-	355	1	63849	2	N	-0-			-0-
02	80836	X	56752	-0-	-24084	-0-	320	1	56432	2	N	-0-			-0-

CHAD ELLIS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296564 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11515 - 24416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185520	X	144563	-0-	-40957	-0-	551	1	144012	2	N	-0-			-0-
10	184481	X	143536	-0-	-40945	-0-	510	1	143026	2	N	-0-			-0-
11	170400	X	129611	-0-	-40789	-0-	461	1	129150	2	N	-0-			-0-
12	168113	X	132484	-0-	-35629	-0-	470	1	132014	2	N	-0-			-0-
01	158999	X	126328	-0-	-32671	-0-	858	1	125470	2	N	-0-			-0-
02	134932	X	111004	-0-	-23928	-0-	773	1	110231	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147030	X	115884	-0-	-31146	-0-	37	1	115847	2	N	-0-			-0-
10	144305	X	111325	-0-	-32980	-0-	1668	1	109657	2	N	-0-			-0-
11	131190	X	102689	-0-	-28501	-0-	62	1	102627	2	N	-0-			-0-
12	127658	X	75045	-0-	-52613	-0-	289	1	74756	2	N	-0-			-0-
01	119753	X	97385	-0-	-22368	-0-	338	1	97047	2	N	-0-			-0-
02	108164	X	86352	-0-	-21812	-0-	380	1	85972	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 WELL #: 4H RRCID -> 296606 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11334 - 19972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103050	X	88981	-0-	-14069	-0-	341	1	88640	2	N	-0-			-0-
10	154349	X	87009	-0-	-67340	-0-	310	1	86699	2	N	-0-			-0-
11	94740	X	82622	-0-	-12118	-0-	301	1	82321	2	N	-0-			-0-
12	101277	X	82923	-0-	-18354	-0-	470	1	82453	2	N	-0-			-0-
01	101277	X	74106	-0-	-27171	-0-	528	1	73578	2	N	-0-			-0-
02	83048	X	63121	-0-	-19927	-0-	467	1	62654	2	N	-0-			-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT A WELL #: 1H RRCID -> 296644 COMPL. DATE 07/14/2023 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
09	140700	X	107270	-0-	-33430	-0-	415	1	106855	2	N	-0-			-0-
10	140926	X	107210	-0-	-33716	-0-	383	1	106827	2	N	-0-			-0-
11	129750	X	99286	-0-	-30464	-0-	356	1	98930	2	N	-0-			-0-
12	126046	X	98759	-0-	-27287	-0-	150	1	98609	2	N	-0-			-0-
01	120745	X	92965	-0-	-27780	-0-	432	1	92533	2	N	-0-			-0-
02	100128	X	81184	-0-	-18944	-0-	386	1	80798	2	N	-0-			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11366 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103560	X	87489	-0-	-16071	-0-	345	1	87144	2	N	-0-			-0-
10	105524	X	85696	-0-	-19828	-0-	299	1	85397	2	N	-0-			-0-
11	102810	X	79432	-0-	-23378	-0-	283	1	79149	2	N	-0-			-0-
12	106237	X	79454	-0-	-26783	-0-	246	1	79208	2	N	-0-			-0-
01	103199	X	75142	-0-	-28057	-0-	479	1	74663	2	N	-0-			-0-
02	81648	X	65405	-0-	-16243	-0-	422	1	64983	2	N	-0-			-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296680 COMPL. DATE 02/23/2026 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11218 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126330	X	97448	-0-	-28882	-0-	361	1	97087	2	N	-0-			-0-
10	130541	X	94816	-0-	-35725	-0-	329	1	94487	2	N	-0-			-0-
11	114510	X	87547	-0-	-26963	-0-	321	1	87226	2	N	-0-			-0-
12	113677	X	81386	-0-	-32291	-0-	157	1	81229	2	N	-0-			-0-
01	107260	X	81355	-0-	-25905	-0-	411	1	80944	2	N	-0-			-0-
02	90944	X	63635	-0-	-27309	-0-	341	1	63294	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152700	X	107755	-0-	-44945	-0-	35	1	107720	2	N	-0-			-0-
10	142693	X	106273	-0-	-36420	-0-	1592	1	104681	2	N	-0-			-0-
11	125550	X	96910	-0-	-28640	-0-	59	1	96851	2	N	-0-			-0-
12	121458	X	68740	-0-	-52718	-0-	265	1	68475	2	N	-0-			-0-
01	111352	X	89264	-0-	-22088	-0-	310	1	88954	2	N	-0-			-0-
02	100576	X	78496	-0-	-22080	-0-	345	1	78151	2	N	-0-			-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT B WELL #: 2H RRCID -> 296797 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11280 - 23490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180300	X	134041	-0-	-46259	-0-	518	1	133523	2	N	-0-			-0-
10	176049	X	132636	-0-	-43413	-0-	473	1	132163	2	N	-0-			-0-
11	161310	X	119955	-0-	-41355	-0-	430	1	119525	2	N	-0-			-0-
12	157945	X	121111	-0-	-36834	-0-	185	1	120926	2	N	-0-			-0-
01	151466	X	117182	-0-	-34284	-0-	544	1	116638	2	N	-0-			-0-
02	125104	X	101616	-0-	-23488	-0-	483	1	101133	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 E WELL #: 5H RRCID -> 297389 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11146 - 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
09	116580	X	92870	-0-	-23710	-0-	434 296	1 9	92140	2	Y	269	221	1			67
10	117335	X	87027	-0-	-30308	-0-	427 157	1 9	86443	2	Y	143	179	1			31
11	109080	X	87527	-0-	-21553	-0-	429 144	1 9	86954	2	Y	131	151	1			11
*12	105493	X	90811	-0-	-14682	-0-	462 293	1 9	90056	2	Y	266	91	1			186
*01	102362	X	89098	-0-	-13264	-0-	469 145	1 9	88484	2	Y	132	220	1			98
02	85652	X	78008	-0-	-7644	-0-	423 118	1 9	77467	2	Y	107	131	1			74

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297397 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297511 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11606 - 20443

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297630 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11288 - 18851

09	62730	X	55576	-0-	-7154	-0-	260 176	1 9	55140	2	Y	160	143	1			40
10	64821	X	56822	-0-	-7999	-0-	278 174	1 9	56370	2	Y	158	164	1			34
11	62730	X	53670	-0-	-9060	-0-	263 166	1 9	53241	2	Y	151	173	1			12
*12	60481	X	51163	-0-	-9318	-0-	260 262	1 9	50641	2	Y	238	113	1			137
*01	59024	X	48531	-0-	-10493	-0-	255 185	1 9	48091	2	Y	168	226	1			79
02	50512	X	42199	-0-	-8313	-0-	228 142	1 9	41829	2	Y	129	165	1			43

T.P. SMITH HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297701 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11248 - 20736

09	122950	X	122950	-0-	-0-	-0-	466	1	122484	2	N	-0-					-0-
10	116672	X	116672	-0-	-0-	-0-	411	1	116261	2	N	-0-					-0-
11	104422	X	104422	-0-	-0-	-0-	373	1	104049	2	N	-0-					-0-
12	115287	X	115287	-0-	-0-	-0-	115287	2			N	-0-					-0-
01	142881	X	142881	-0-	-0-	-0-	437	1	142444	2	N	-0-					-0-
02	104380	X	104380	-0-	-0-	-0-	325	1	104055	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 C WELL #: 3H RRCID -> 297703 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9884 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297705 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11275 - 22778

09	188073 X	188073	-0-	-0-	-0-	720	1	187353	2	N	-0-					-0-
10	221145 X	221145	-0-	-0-	-0-	776	1	220369	2	N	-0-					-0-
11	210184 X	210184	-0-	-0-	-0-	754	1	209430	2	N	-0-					-0-
12	197496 X	197496	-0-	-0-	-0-	197496	2			N	-0-					-0-
01	177307 X	177307	-0-	-0-	-0-	542	1	176765	2	N	-0-					-0-
02	149591 X	149591	-0-	-0-	-0-	465	1	149126	2	N	-0-					-0-

HARTLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297720 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11393 - 18950

09	236532 X	236532	-0-	-0-	-0-	883	1	235649	2	N	-0-					-0-
10	328817 X	232409	-0-	-96408	-0-	815	1	231594	2	N	-0-					-0-
11	280800 X	210899	-0-	-69901	-0-	766	1	210133	2	N	-0-					-0-
12	290160 X	204886	-0-	-85274	-0-	204886	2			N	-0-					-0-
01	270103 X	189456	-0-	-80647	-0-	580	1	188876	2	N	-0-					-0-
02	220752 X	162516	-0-	-58236	-0-	506	1	162010	2	N	-0-					-0-

HARTLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297760 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11626 - 19167

09	232223 X	232223	-0-	-0-	-0-	867	1	231356	2	N	-0-					-0-
10	335265 X	224393	-0-	-110872	-0-	787	1	223606	2	N	-0-					-0-
11	280260 X	200091	-0-	-80169	-0-	727	1	199364	2	N	-0-					-0-
12	289416 X	191716	-0-	-97700	-0-	191716	2			N	-0-					-0-
01	265050 X	177441	-0-	-87609	-0-	543	1	176898	2	N	-0-					-0-
02	216748 X	151619	-0-	-65129	-0-	472	1	151147	2	N	-0-					-0-

WALLACE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297761 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11031 - 21459

09	355311 X	355311	-0-	-0-	-0-	1324	1	353987	2	N	-0-					-0-
10	349432 X	349432	-0-	-0-	-0-	1242	1	348190	2	N	-0-					-0-
11	318378 X	318378	-0-	-0-	-0-	1114	1	317264	2	N	-0-					-0-
12	308896 X	308896	-0-	-0-	-0-	308896	2			N	-0-					-0-
01	291829 X	291829	-0-	-0-	-0-	893	1	290936	2	N	-0-					-0-
02	250450 X	250450	-0-	-0-	-0-	780	1	249670	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 297868 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10782 - 18773

09	64800 X	59635	-0-	-5165	-0-	279	1	59167	2	Y	172	161	1			43
						189	9									
10	66960 X	61041	-0-	-5919	-0-	299	1	60536	2	Y	187	190	1			40
						206	9									
11	64800 X	57108	-0-	-7692	-0-	280	1	56635	2	Y	175	201	1			14
						193	9									
*12	60853 X	55669	-0-	-5184	-0-	283	1	55078	2	Y	280	139	1			155
						308	9									
*01	61628 X	53565	-0-	-8063	-0-	281	1	53055	2	Y	208	271	1			92
						229	9									
02	54320 X	47449	-0-	-6871	-0-	256	1	47009	2	Y	167	210	1			49
						184	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297882 COMPL. DATE 05/20/2024 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
09	102348	X	102348	-0-	-0-	-0-	387	1	101961	2	N	-0-					-0-
10	134478	X	97672	-0-	-36806	-0-	341	1	97331	2	N	-0-					-0-
11	124680	X	88520	-0-	-36160	-0-	312	1	88208	2	N	-0-					-0-
12	121055	X	87224	-0-	-33831	-0-	87224	2			N	-0-					-0-
01	113553	X	82716	-0-	-30837	-0-	253	1	82463	2	N	-0-					-0-
02	95536	X	71045	-0-	-24491	-0-	221	1	70824	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
09	287374	X	287374	-0-	-0-	-0-	1071	1	286303	2	N	-0-					-0-
10	287954	X	287954	-0-	-0-	-0-	1023	1	286931	2	N	-0-					-0-
11	257357	X	257357	-0-	-0-	-0-	900	1	256457	2	N	-0-					-0-
12	245564	X	245564	-0-	-0-	-0-	245564	2			N	-0-					-0-
01	230493	X	230493	-0-	-0-	-0-	705	1	229788	2	N	-0-					-0-
02	196687	X	196687	-0-	-0-	-0-	612	1	196075	2	N	-0-					-0-

T.P. SMITH HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298114 COMPL. DATE 06/22/2024 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
09	128400	X	106348	-0-	-22052	-0-	403	1	105945	2	N	-0-					-0-
10	132680	X	100806	-0-	-31874	-0-	355	1	100451	2	N	-0-					-0-
11	128400	X	91248	-0-	-37152	-0-	326	1	90922	2	N	-0-					-0-
12	124186	X	90147	-0-	-34039	-0-	90147	2			N	-0-					-0-
01	117459	X	89597	-0-	-27862	-0-	274	1	89323	2	N	-0-					-0-
02	99260	X	74715	-0-	-24545	-0-	233	1	74482	2	N	-0-					-0-

T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298169 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11226 - 18338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111623	X	111623	-0-	-0-	-0-	423	1	111200	2	N	-0-					-0-
10	141639	X	106813	-0-	-34826	-0-	372	1	106441	2	N	-0-					-0-
11	133890	X	98453	-0-	-35437	-0-	348	1	98105	2	N	-0-					-0-
12	130820	X	98256	-0-	-32564	-0-	98256	2			N	-0-					-0-
01	122977	X	92313	-0-	-30664	-0-	283	1	92030	2	N	-0-					-0-
02	104188	X	79674	-0-	-24514	-0-	248	1	79426	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122460	X	122460	-0-	-0-	-0-	464	1	121996	2	N	-0-					-0-
10	163928	X	114925	-0-	-49003	-0-	405	1	114520	2	N	-0-					-0-
11	154140	X	107359	-0-	-46781	-0-	383	1	106976	2	N	-0-					-0-
12	147591	X	103363	-0-	-44228	-0-	103363	2			N	-0-					-0-
01	138291	X	98782	-0-	-39509	-0-	302	1	98480	2	N	-0-					-0-
02	114296	X	83079	-0-	-31217	-0-	259	1	82820	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128748	X	128748	-0-	-0-	-0-	488	1	128260	2	N	-0-					-0-
10	166935	X	124177	-0-	-42758	-0-	438	1	123739	2	N	-0-					-0-
11	158130	X	114338	-0-	-43792	-0-	408	1	113930	2	N	-0-					-0-
12	152241	X	111102	-0-	-41139	-0-	111102	2			N	-0-					-0-
01	142848	X	115014	-0-	-27834	-0-	352	1	114662	2	N	-0-					-0-
02	120176	X	95740	-0-	-24436	-0-	298	1	95442	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153600	X	121405	-0-	-32195	-0-	460	1	120945	2	N	-0-					-0-
10	158720	X	114935	-0-	-43785	-0-	405	1	114530	2	N	-0-					-0-
11	153600	X	103584	-0-	-50016	-0-	370	1	103214	2	N	-0-					-0-
12	142166	X	108698	-0-	-33468	-0-	108698	2			N	-0-					-0-
01	133238	X	118279	-0-	-14959	-0-	362	1	117917	2	N	-0-					-0-
02	113316	X	97832	-0-	-15484	-0-	305	1	97527	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 F WELL #: 6H RRCID -> 298176 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10622 PERF.11134 - 21965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180638	X	180638	-0-	-0-	-0-	691	1	179947	2	N	-0-			-0-
10	182154	X	182154	-0-	-0-	-0-	639	1	181515	2	N	-0-			-0-
11	168586	X	168586	-0-	-0-	-0-	605	1	167981	2	N	-0-			-0-
12	159283	X	159283	-0-	-0-	-0-	159283	2			N	-0-			-0-
01	145185	X	145185	-0-	-0-	-0-	444	1	144741	2	N	-0-			-0-
02	123021	X	123021	-0-	-0-	-0-	383	1	122638	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298331 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11148 - 21207

09	133027	X	133027	-0-	-0-	-0-	509	1	132518	2	N	-0-			-0-
10	109034	X	109034	-0-	-0-	-0-	383	1	108651	2	N	-0-			-0-
11	106162	X	106162	-0-	-0-	-0-	381	1	105781	2	N	-0-			-0-
12	105175	X	105175	-0-	-0-	-0-	105175	2			N	-0-			-0-
01	102938	X	102938	-0-	-0-	-0-	315	1	102623	2	N	-0-			-0-
02	90832	X	88047	-0-	-2785	-0-	274	1	87773	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT CR WELL #: 3HR RRCID -> 298346 COMPL. DATE 02/25/2026 TOTAL DEPTH 10652 PERF.11113 - 19869

09	102380	X	102380	-0-	-0-	-0-	410	1	101970	2	N	-0-			-0-
10	98864	X	98864	-0-	-0-	-0-	346	1	98518	2	N	-0-			-0-
11	91097	X	91097	-0-	-0-	-0-	321	1	90776	2	N	-0-			-0-
12	89502	X	89502	-0-	-0-	-0-	89502	2			N	-0-			-0-
01	84217	X	84217	-0-	-0-	-0-	258	1	83959	2	N	-0-			-0-
02	65892	X	65892	-0-	-0-	-0-	205	1	65687	2	N	-0-			-0-

RILEY-ROGERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298393 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11411 - 22224

09	330531	X	330531	-0-	-0-	-0-	1241	1	329290	2	N	-0-			-0-
10	329535	X	329535	-0-	-0-	-0-	1172	1	328363	2	N	-0-			-0-
11	296224	X	296224	-0-	-0-	-0-	1046	1	295178	2	N	-0-			-0-
12	285277	X	285277	-0-	-0-	-0-	285277	2			N	-0-			-0-
01	265489	X	265489	-0-	-0-	-0-	812	1	264677	2	N	-0-			-0-
02	226996	X	225676	-0-	-1320	-0-	703	1	224973	2	N	-0-			-0-

RILEY-ROGERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298394 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11428 - 22089

09	284880	X	284880	-0-	-0-	-0-	1069	1	283811	2	N	-0-			-0-
10	271745	X	271745	-0-	-0-	-0-	967	1	270778	2	N	-0-			-0-
11	247406	X	247406	-0-	-0-	-0-	874	1	246532	2	N	-0-			-0-
12	240329	X	240329	-0-	-0-	-0-	240329	2			N	-0-			-0-
01	226451	X	226451	-0-	-0-	-0-	693	1	225758	2	N	-0-			-0-
02	193545	X	193545	-0-	-0-	-0-	603	1	192942	2	N	-0-			-0-

HARTLEY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298571 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11465 - 24665

09	446460	X	316685	-0-	-129775	-0-	1199	1	315486	2	N	-0-			-0-
10	436015	X	308130	-0-	-127885	-0-	1098	1	307032	2	N	-0-			-0-
11	399030	X	279628	-0-	-119402	-0-	999	1	278629	2	N	-0-			-0-
12	379161	X	268359	-0-	-110802	-0-	268359	2			N	-0-			-0-
01	351664	X	250206	-0-	-101458	-0-	250206	2			N	-0-			-0-
02	295568	X	214667	-0-	-80901	-0-	214667	2			N	-0-			-0-

HARTLEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298615 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11258 - 24607

09	369900	X	264136	-0-	-105764	-0-	1000	1	263136	2	N	-0-			-0-
10	355508	X	256606	-0-	-98902	-0-	915	1	255691	2	N	-0-			-0-
11	302310	X	234048	-0-	-68262	-0-	836	1	233212	2	N	-0-			-0-
12	312387	X	225788	-0-	-86599	-0-	225788	2			N	-0-			-0-
01	290904	X	214517	-0-	-76387	-0-	214517	2			N	-0-			-0-
02	246540	X	185475	-0-	-61065	-0-	185475	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 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
09	507660	X	362363	-0-	-145297	-0-	1372	1	360991	2	N	-0-					-0-
10	492125	X	357180	-0-	-134945	-0-	1273	1	355907	2	N	-0-					-0-
11	447720	X	326400	-0-	-121320	-0-	1166	1	325234	2	N	-0-					-0-
12	431055	X	315175	-0-	-115880	-0-	315175	2			N	-0-					-0-
01	401233	X	297061	-0-	-104172	-0-	297061	2			N	-0-					-0-
02	338212	X	256266	-0-	-81946	-0-	256266	2			N	-0-					-0-

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
09	59720	X	59720	-0-	-0-	-0-	277	1	59382	2	Y	55	62	1			9
							61	9									
10	61869	X	61869	-0-	-0-	-0-	292	1	61515	2	Y	56	55	1			10
							62	9									
11	58313	X	58313	-0-	-0-	-0-	280	1	57969	2	Y	58	54	1			14
							64	9									
*12	57585	X	57585	-0-	-0-	-0-	422	1	56921	2	Y	220	173	1			61
							242	9									
*01	54625	X	54625	-0-	-0-	-0-	415	1	54166	2	Y	40	57	1			44
							44	9									
02	55888	X	46679	-0-	-9209	-0-	368	1	46127	2	Y	167	167	1			44
							184	9									

HARTLEY DEEP HV GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298669 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 1497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-WEINER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298687 COMPL. DATE 02/17/2026 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11294 - 20595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149910	X	111232	-0-	-38678	-0-	421	1	110811	2	N	-0-					-0-
10	146909	X	108309	-0-	-38600	-0-	386	1	107923	2	N	-0-					-0-
11	133290	X	97895	-0-	-35395	-0-	348	1	97547	2	N	-0-					-0-
12	131254	X	99084	-0-	-32170	-0-	99084	2			N	-0-					-0-
01	124403	X	94895	-0-	-29508	-0-	290	1	94605	2	N	-0-					-0-
*02	103824	X	76806	-0-	-27018	-0-	239	1	76567	2	N	-0-					-0-

CARTER-WEINER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298692 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11491 - 20717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174330	X	131534	-0-	-42796	-0-	498	1	131036	2	N	-0-					-0-
10	171988	X	127709	-0-	-44279	-0-	455	1	127254	2	N	-0-					-0-
11	156300	X	124523	-0-	-31777	-0-	443	1	124080	2	N	-0-					-0-
12	154008	X	136684	-0-	-17324	-0-	136684	2			N	-0-					-0-
01	145514	X	136590	-0-	-8924	-0-	418	1	136172	2	N	-0-					-0-
*02	122752	X	114749	-0-	-8003	-0-	357	1	114392	2	N	-0-					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298706 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11350 - 21357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216090	X	145075	-0-	-71015	-0-	547	1	144528	2	N	-0-					-0-
10	202771	X	143733	-0-	-59038	-0-	511	1	143222	2	N	-0-					-0-
11	177030	X	129271	-0-	-47759	-0-	463	1	128808	2	N	-0-					-0-
12	174623	X	126526	-0-	-48097	-0-	261	1	126265	2	N	-0-					-0-
01	160797	X	119750	-0-	-41047	-0-	634	1	119116	2	N	-0-					-0-
02	135408	X	103030	-0-	-32378	-0-	563	1	102467	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 B WELL #: 2H RRCID -> 298711 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11300 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180420	X	62316	-0-	-118104	-0-	241	1	62075	2	N	-0-					-0-
10	173569	X	165368	-0-	-8201	-0-	584	1	164784	2	N	-0-					-0-
11	160260	X	139584	-0-	-20676	-0-	503	1	139081	2	N	-0-					-0-
12	165602	X	126503	-0-	-39099	-0-	142	1	126361	2	N	-0-					-0-
01	131936	X	111882	-0-	-20054	-0-	484	1	111398	2	N	-0-					-0-
02	149352	X	95544	-0-	-53808	-0-	426	1	95118	2	N	-0-					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298712 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11519 - 21752

09	211020	X	159907	-0-	-51113	-0-	618	1	159289	2	N	-0-					-0-
10	201500	X	157148	-0-	-44352	-0-	555	1	156593	2	N	-0-					-0-
11	178590	X	135360	-0-	-43230	-0-	488	1	134872	2	N	-0-					-0-
12	184543	X	129474	-0-	-55069	-0-	145	1	129329	2	N	-0-					-0-
01	165230	X	119844	-0-	-45386	-0-	518	1	119326	2	N	-0-					-0-
02	149240	X	104920	-0-	-44320	-0-	467	1	104453	2	N	-0-					-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298739 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11801 - 20884

09	185280	X	131033	-0-	-54247	-0-	41	1	130992	2	N	-0-					-0-
10	179397	X	129346	-0-	-50051	-0-	1943	1	127403	2	N	-0-					-0-
11	160890	X	113477	-0-	-47413	-0-	65	1	113412	2	N	-0-					-0-
12	152985	X	104723	-0-	-48262	-0-	134	1	104589	2	N	-0-					-0-
01	144925	X	105483	-0-	-39442	-0-	182	1	105301	2	N	-0-					-0-
02	122304	X	87059	-0-	-35245	-0-	245	1	86814	2	N	-0-					-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298740 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11709 - 21412

09	267210	X	205142	-0-	-62068	-0-	65	1	205077	2	N	-0-					-0-
10	266104	X	204041	-0-	-62063	-0-	3065	1	200976	2	N	-0-					-0-
11	242700	X	184374	-0-	-58326	-0-	106	1	184268	2	N	-0-					-0-
12	234329	X	183116	-0-	-51213	-0-	235	1	182881	2	N	-0-					-0-
01	225432	X	163363	-0-	-62069	-0-	283	1	163080	2	N	-0-					-0-
02	191464	X	137757	-0-	-53707	-0-	387	1	137370	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298744 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10823 - 18595

09	65791	X	65791	-0-	-0-	-0-	306	1	65485	2	Y	-0-					-0-
10	66657	X	66657	-0-	-0-	-0-	315	1	66341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	64153	X	64153	-0-	-0-	-0-	308	1	63845	2	Y	-0-					-0-
*12	63260	X	63260	-0-	-0-	-0-	464	1	62592	2	Y	185	131	1			54
							204	9									
*01	61308	X	61308	-0-	-0-	-0-	466	1	60842	2	Y	-0-					54
*02	59780	X	53264	-0-	-6516	-0-	421	1	52720	2	Y	112	128	1			38
							123	9									

HOOPER HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 298752 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11758 - 26000

09	291480	X	241284	-0-	-50196	-0-	70	1	241214	2	N	-0-					-0-
10	294624	X	242569	-0-	-52055	-0-	3641	1	238928	2	N	-0-					-0-
11	272100	X	221633	-0-	-50467	-0-	117	1	221516	2	N	-0-					-0-
12	264182	X	223535	-0-	-40647	-0-	180	1	223355	2	N	-0-					-0-
01	262973	X	205280	-0-	-57693	-0-	259	1	205021	2	N	-0-					-0-
02	225204	X	177158	-0-	-48046	-0-	398	1	176760	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER-WEINER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298761 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11355 - 22236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206370 X	161424	-0-	-44946	-0-	611	1	160813	2	N	-0-			-0-
10	205964 X	164159	-0-	-41805	-0-	585	1	163574	2	N	-0-			-0-
11	207723 X	207723	-0-	-0-	-0-	739	1	206984	2	N	-0-			-0-
12	214681 X	214681	-0-	-0-	-0-	214681	2			N	-0-			-0-
01	185897 X	185897	-0-	-0-	-0-	569	1	185328	2	N	-0-			-0-
*02	193872 X	139629	-0-	-54243	-0-	435	1	139194	2	N	-0-			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298781 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11500 - 20274

09	251280 X	57161	-0-	-194119	-0-	221	1	56940	2	N	-0-			-0-
10	242482 X	221883	-0-	-20599	-0-	783	1	221100	2	N	-0-			-0-
11	216345 X	216345	-0-	-0-	-0-	779	1	215566	2	N	-0-			-0-
12	198059 X	198059	-0-	-0-	-0-	222	1	197837	2	N	-0-			-0-
01	190154 X	168883	-0-	-21271	-0-	730	1	168153	2	N	-0-			-0-
02	201936 X	140262	-0-	-61674	-0-	625	1	139637	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

09	356320 X	356320	-0-	-0-	-0-	1323	1	354997	2	N	-0-			-0-
10	350848 X	350848	-0-	-0-	-0-	1243	1	349605	2	N	-0-			-0-
11	315510 X	315510	-0-	-0-	-0-	1108	1	314402	2	N	-0-			-0-
12	299809 X	299809	-0-	-0-	-0-	299809	2			N	-0-			-0-
01	277817 X	277817	-0-	-0-	-0-	850	1	276967	2	N	-0-			-0-
02	243686 X	243686	-0-	-0-	-0-	758	1	242928	2	N	-0-			-0-

HARTLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298813 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11505 - 21225

09	31200 X	21431	-0-	-9769	-0-	80	1	21351	2	N	-0-			-0-
10	29016 X	20275	-0-	-8741	-0-	71	1	20204	2	N	-0-			-0-
11	25230 X	18391	-0-	-6839	-0-	67	1	18324	2	N	-0-			-0-
12	26071 X	17618	-0-	-8453	-0-	17618	2			N	-0-			-0-
01	24087 X	18899	-0-	-5188	-0-	58	1	18841	2	N	-0-			-0-
02	19992 X	16138	-0-	-3854	-0-	50	1	16088	2	N	-0-			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298815 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11658 - 21433

09	144250 X	144250	-0-	-0-	-0-	544	1	143706	2	N	-0-			-0-
10	140469 X	140469	-0-	-0-	-0-	499	1	139970	2	N	-0-			-0-
11	127664 X	127664	-0-	-0-	-0-	457	1	127207	2	N	-0-			-0-
12	123724 X	123724	-0-	-0-	-0-	255	1	123469	2	N	-0-			-0-
01	114798 X	114798	-0-	-0-	-0-	607	1	114191	2	N	-0-			-0-
02	98649 X	98649	-0-	-0-	-0-	539	1	98110	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298816 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11159 - 19757

09	99865 X	99865	-0-	-0-	-0-	400	1	99465	2	N	-0-			-0-
10	106950 X	95758	-0-	-11192	-0-	336	1	95422	2	N	-0-			-0-
11	103500 X	87858	-0-	-15642	-0-	309	1	87549	2	N	-0-			-0-
12	106950 X	85226	-0-	-21724	-0-	85226	2			N	-0-			-0-
01	106950 X	79042	-0-	-27908	-0-	242	1	78800	2	N	-0-			-0-
02	93212 X	62065	-0-	-31147	-0-	193	1	61872	2	N	-0-			-0-

WALLACE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298834 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11046 - 21366

09	412139 X	412139	-0-	-0-	-0-	1536	1	410603	2	N	-0-			-0-
10	391851 X	391851	-0-	-0-	-0-	1393	1	390458	2	N	-0-			-0-
11	350328 X	350328	-0-	-0-	-0-	1226	1	349102	2	N	-0-			-0-
12	340136 X	340136	-0-	-0-	-0-	340136	2			N	-0-			-0-
01	317923 X	317923	-0-	-0-	-0-	973	1	316950	2	N	-0-			-0-
02	273528 X	273528	-0-	-0-	-0-	851	1	272677	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 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
09	179040	X	131658	-0-	-47382	-0-	501	1	131157	2	N	-0-			-0-
10	180420	X	134521	-0-	-45899	-0-	477	1	134044	2	N	-0-			-0-
11	163410	X	116879	-0-	-46531	-0-	418	1	116461	2	N	-0-			-0-
12	156364	X	113409	-0-	-42955	-0-	271	1	113138	2	N	-0-			-0-
01	146227	X	103123	-0-	-43104	-0-	577	1	102546	2	N	-0-			-0-
02	122892	X	87738	-0-	-35154	-0-	499	1	87239	2	N	-0-			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298848 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11333 - 21995

09	333301	X	333301	-0-	-0-	-0-	1238	1	332063	2	N	-0-			-0-
10	317333	X	317333	-0-	-0-	-0-	1125	1	316208	2	N	-0-			-0-
11	284602	X	284602	-0-	-0-	-0-	999	1	283603	2	N	-0-			-0-
12	271873	X	271873	-0-	-0-	-0-	271873	2			N	-0-			-0-
01	249642	X	249642	-0-	-0-	-0-	764	1	248878	2	N	-0-			-0-
02	209408	X	209408	-0-	-0-	-0-	652	1	208756	2	N	-0-			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298849 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11299 - 22558

09	455241	X	455241	-0-	-0-	-0-	1691	1	453550	2	N	-0-			-0-
10	437787	X	437787	-0-	-0-	-0-	1552	1	436235	2	N	-0-			-0-
11	396089	X	396089	-0-	-0-	-0-	1391	1	394698	2	N	-0-			-0-
12	381250	X	381250	-0-	-0-	-0-	381250	2			N	-0-			-0-
01	363934	X	363934	-0-	-0-	-0-	1113	1	362821	2	N	-0-			-0-
02	306445	X	306445	-0-	-0-	-0-	954	1	305491	2	N	-0-			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298850 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10118 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298851 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11442 - 22523

09	414517	X	414517	-0-	-0-	-0-	1540	1	412977	2	N	-0-			-0-
10	397159	X	397159	-0-	-0-	-0-	1408	1	395751	2	N	-0-			-0-
11	348816	X	348816	-0-	-0-	-0-	1225	1	347591	2	N	-0-			-0-
12	324993	X	324993	-0-	-0-	-0-	324993	2			N	-0-			-0-
01	317006	X	317006	-0-	-0-	-0-	970	1	316036	2	N	-0-			-0-
02	266493	X	266493	-0-	-0-	-0-	829	1	265664	2	N	-0-			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298858 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11363 - 22100

09	177600	X	105184	-0-	-72416	-0-	391	1	104793	2	N	-0-			-0-
10	249661	X	249661	-0-	-0-	-0-	882	1	248779	2	N	-0-			-0-
11	311774	X	311774	-0-	-0-	-0-	1115	1	310659	2	N	-0-			-0-
12	273952	X	273952	-0-	-0-	-0-	273952	2			N	-0-			-0-
01	260075	X	260075	-0-	-0-	-0-	260075	2			N	-0-			-0-
02	215345	X	215345	-0-	-0-	-0-	215345	2			N	-0-			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298859 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11290 - 21734

09	304204	X	304204	-0-	-0-	-0-	1131	1	303073	2	N	-0-			-0-
10	339406	X	339406	-0-	-0-	-0-	1199	1	338207	2	N	-0-			-0-
11	272350	X	272350	-0-	-0-	-0-	974	1	271376	2	N	-0-			-0-
12	253184	X	253184	-0-	-0-	-0-	253184	2			N	-0-			-0-
01	236185	X	236185	-0-	-0-	-0-	236185	2			N	-0-			-0-
02	200455	X	200455	-0-	-0-	-0-	200455	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 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
09	595260	X	78002	-0-	-517258	-0-	283	1	77719	2	N	-0-			-0-
10	580134	X	478105	-0-	-102029	-0-	1697	1	476408	2	N	-0-			-0-
11	521580	X	423021	-0-	-98559	-0-	1526	1	421495	2	N	-0-			-0-
12	508834	X	398822	-0-	-110012	-0-	398822	2			N	-0-			-0-
01	402442	X	373733	-0-	-28709	-0-	373733	2			N	-0-			-0-
02	431844	X	320729	-0-	-111115	-0-	998	1	319731	2	N	-0-			-0-

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
09	112920	X	112073	-0-	-847	-0-	418	1	111655	2	N	-0-			-0-
10	116684	X	106697	-0-	-9987	-0-	376	1	106321	2	N	-0-			-0-
11	112920	X	92495	-0-	-20425	-0-	328	1	92167	2	N	-0-			-0-
12	116684	X	37870	-0-	-78814	-0-	37870	2			N	-0-			-0-
01	116684	X	32083	-0-	-84601	-0-	98	1	31985	2	N	-0-			-0-
02	137215	X	137215	-0-	-0-	-0-	427	1	136788	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
09	67080	X	63306	-0-	-3774	-0-	241	1	63065	2	N	-0-			-0-
10	145366	X	145366	-0-	-0-	-0-	496	1	144870	2	N	-0-			-0-
11	141949	X	141949	-0-	-0-	-0-	502	1	141447	2	N	-0-			-0-
12	122327	X	122327	-0-	-0-	-0-	180	1	122147	2	N	-0-			-0-
01	106592	X	106592	-0-	-0-	-0-	942	1	105650	2	N	-0-			-0-
02	89086	X	89086	-0-	-0-	-0-	436	1	88650	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
09	132341	X	132341	-0-	-0-	-0-	503	1	131838	2	N	-0-			-0-
10	154107	X	154107	-0-	-0-	-0-	526	1	153581	2	N	-0-			-0-
11	121930	X	121930	-0-	-0-	-0-	431	1	121499	2	N	-0-			-0-
12	110601	X	110601	-0-	-0-	-0-	163	1	110438	2	N	-0-			-0-
01	98760	X	98760	-0-	-0-	-0-	873	1	97887	2	N	-0-			-0-
02	83544	X	83544	-0-	-0-	-0-	408	1	83136	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
09	175890	X	125981	-0-	-49909	-0-	37	1	125944	2	N	-0-			-0-
10	171895	X	124916	-0-	-46979	-0-	1875	1	123041	2	N	-0-			-0-
11	153630	X	95092	-0-	-58538	-0-	50	1	95042	2	N	-0-			-0-
12	146878	X	110736	-0-	-36142	-0-	89	1	110647	2	N	-0-			-0-
01	139779	X	105096	-0-	-34683	-0-	133	1	104963	2	N	-0-			-0-
02	117572	X	90154	-0-	-27418	-0-	203	1	89951	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
09	189540	X	138163	-0-	-51377	-0-	44	1	138119	2	N	-0-			-0-
10	185535	X	137173	-0-	-48362	-0-	2060	1	135113	2	N	-0-			-0-
11	166680	X	121447	-0-	-45233	-0-	70	1	121377	2	N	-0-			-0-
12	159154	X	108040	-0-	-51114	-0-	139	1	107901	2	N	-0-			-0-
01	152520	X	126273	-0-	-26247	-0-	218	1	126055	2	N	-0-			-0-
02	128940	X	108096	-0-	-20844	-0-	304	1	107792	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
09	248532	X	248532	-0-	-0-	-0-	927	1	247605	2	N	-0-			-0-
10	237435	X	237435	-0-	-0-	-0-	837	1	236598	2	N	-0-			-0-
11	205380	X	197952	-0-	-7428	-0-	703	1	197249	2	N	-0-			-0-
12	212226	X	69446	-0-	-142780	-0-	69446	2			N	-0-			-0-
01	212226	X	78990	-0-	-133236	-0-	242	1	78748	2	N	-0-			-0-
02	191688	X	185773	-0-	-5915	-0-	578	1	185195	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 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
09	143388	X	143388	-0-	-0-	-0-	546	1	142842	2	N	-0-					-0-
10	164322	X	164322	-0-	-0-	-0-	583	1	163739	2	N	-0-					-0-
11	131691	X	131691	-0-	-0-	-0-	471	1	131220	2	N	-0-					-0-
12	116920	X	116920	-0-	-0-	-0-	279	1	116641	2	N	-0-					-0-
01	109284	X	109284	-0-	-0-	-0-	612	1	108672	2	N	-0-					-0-
02	98312	X	98312	-0-	-0-	-0-	560	1	97752	2	N	-0-					-0-

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
09	226320	X	95521	-0-	-130799	-0-	347	1	95174	2	N	-0-					-0-
10	325620	X	325620	-0-	-0-	-0-	1155	1	324465	2	N	-0-					-0-
11	283669	X	283669	-0-	-0-	-0-	1024	1	282645	2	N	-0-					-0-
12	266555	X	266555	-0-	-0-	-0-	266555	2			N	-0-					-0-
01	246750	X	246750	-0-	-0-	-0-	246750	2			N	-0-					-0-
02	211232	X	208441	-0-	-2791	-0-	649	1	207792	2	N	-0-					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298922 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11460 - 22483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171794	X	171794	-0-	-0-	-0-	648	1	171146	2	N	-0-					-0-
10	178393	X	178393	-0-	-0-	-0-	634	1	177759	2	N	-0-					-0-
11	161823	X	161823	-0-	-0-	-0-	580	1	161243	2	N	-0-					-0-
12	157021	X	157021	-0-	-0-	-0-	324	1	156697	2	N	-0-					-0-
01	140857	X	140857	-0-	-0-	-0-	745	1	140112	2	N	-0-					-0-
02	124600	X	120086	-0-	-4514	-0-	656	1	119430	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298925 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11337 - 21884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92187	X	92187	-0-	-0-	-0-	428	1	91715	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
10	92939	X	92939	-0-	-0-	-0-	438	1	92453	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
11	88582	X	88582	-0-	-0-	-0-	425	1	88104	2	Y	48	44	1			12
							53	9									
*12	88061	X	88061	-0-	-0-	-0-	646	1	87087	2	Y	298	225	1			85
							328	9									
*01	85077	X	85077	-0-	-0-	-0-	647	1	84409	2	Y	19	45	1			59
							21	9									
02	85652	X	74788	-0-	-10864	-0-	590	1	73953	2	Y	223	221	1			61
							245	9									

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 298926 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11094 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60550	X	60550	-0-	-0-	-0-	281	1	60192	2	Y	70	76	1			11
							77	9									
10	61830	X	61830	-0-	-0-	-0-	291	1	61447	2	Y	84	80	1			15
							92	9									
11	58393	X	58393	-0-	-0-	-0-	280	1	58005	2	Y	98	89	1			24
							108	9									
*12	57753	X	57753	-0-	-0-	-0-	423	1	57053	2	Y	252	207	1			69
							277	9									
*01	56385	X	56385	-0-	-0-	-0-	428	1	55884	2	Y	66	85	1			50
							73	9									
02	56504	X	49087	-0-	-7417	-0-	387	1	48479	2	Y	201	200	1			51
							221	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

REEVES-ANDERSON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298944 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11366 - 22272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386757	X	386757	-0-	-0-	-0-	1436	1	385321	2	N	-0-					-0-
10	374694	X	374694	-0-	-0-	-0-	1328	1	373366	2	N	-0-					-0-
11	335302	X	335302	-0-	-0-	-0-	1177	1	334125	2	N	-0-					-0-
12	320918	X	320918	-0-	-0-	-0-	320918	2			N	-0-					-0-
01	295500	X	295500	-0-	-0-	-0-	904	1	294596	2	N	-0-					-0-
02	249793	X	249793	-0-	-0-	-0-	777	1	249016	2	N	-0-					-0-

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
09	94110	X	78004	-0-	-16106	-0-	297	1	77707	2	N	-0-					-0-
10	171005	X	171005	-0-	-0-	-0-	584	1	170421	2	N	-0-					-0-
11	180889	X	180889	-0-	-0-	-0-	640	1	180249	2	N	-0-					-0-
12	165402	X	165402	-0-	-0-	-0-	244	1	165158	2	N	-0-					-0-
01	140854	X	140854	-0-	-0-	-0-	1245	1	139609	2	N	-0-					-0-
02	117562	X	117562	-0-	-0-	-0-	575	1	116987	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
09	218522	X	218522	-0-	-0-	-0-	815	1	217707	2	N	-0-					-0-
10	210462	X	210462	-0-	-0-	-0-	742	1	209720	2	N	-0-					-0-
11	188728	X	188728	-0-	-0-	-0-	670	1	188058	2	N	-0-					-0-
12	162068	X	74460	-0-	-87608	-0-	74460	2			N	-0-					-0-
01	162068	X	73937	-0-	-88131	-0-	226	1	73711	2	N	-0-					-0-
02	176427	X	176427	-0-	-0-	-0-	549	1	175878	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
09	312615	X	312615	-0-	-0-	-0-	1162	1	311453	2	N	-0-					-0-
10	321060	X	321060	-0-	-0-	-0-	1134	1	319926	2	N	-0-					-0-
11	279859	X	279859	-0-	-0-	-0-	1000	1	278859	2	N	-0-					-0-
12	266260	X	266260	-0-	-0-	-0-	266260	2			N	-0-					-0-
01	257043	X	257043	-0-	-0-	-0-	257043	2			N	-0-					-0-
02	220491	X	220491	-0-	-0-	-0-	220491	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
09	209042	X	209042	-0-	-0-	-0-	780	1	208262	2	N	-0-					-0-
10	201245	X	201245	-0-	-0-	-0-	710	1	200535	2	N	-0-					-0-
11	171594	X	171594	-0-	-0-	-0-	609	1	170985	2	N	-0-					-0-
12	177134	X	58725	-0-	-118409	-0-	58725	2			N	-0-					-0-
01	177134	X	69512	-0-	-107622	-0-	213	1	69299	2	N	-0-					-0-
02	164770	X	164770	-0-	-0-	-0-	513	1	164257	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
09	293870	X	293870	-0-	-0-	-0-	292332	2	1538	9	Y	1398	1418	1			57
10	293710	X	293710	-0-	-0-	-0-	292135	2	1575	9	Y	1432	1464	1			25
11	265875	X	265875	-0-	-0-	-0-	264227	2	1648	9	Y	1498	1469	1			54
*12	250722	X	250722	-0-	-0-	-0-	250722	2			Y	-0-					54
*01	234776	X	234776	-0-	-0-	-0-	233565	2	1211	9	Y	1101	1091	1			64
02	249760	X	208637	-0-	-41123	-0-	207487	2	1150	9	Y	1045	1016	1			93

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
09	362860	X	362860	-0-	-0-	-0-	360960	2	1900	9	Y	1727	1753	1			71
10	352294	X	352294	-0-	-0-	-0-	350405	2	1889	9	Y	1717	1758	1			30
11	315796	X	315796	-0-	-0-	-0-	313753	2	2043	9	Y	1857	1820	1			67
*12	310968	X	310968	-0-	-0-	-0-	310968	2			Y	-0-					67
*01	296698	X	296698	-0-	-0-	-0-	295168	2	1530	9	Y	1391	1377	1			81
02	305984	X	253429	-0-	-52555	-0-	252034	2	1395	9	Y	1268	1236	1			113

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	332030	X	332030	-0-	-0-	-0-	330291	2	1739	9	Y	1581	1603	1			65
10	320181	X	320181	-0-	-0-	-0-	318464	2	1717	9	Y	1561	1599	1			27
11	279461	X	279461	-0-	-0-	-0-	277653	2	1808	9	Y	1644	1612	1			59
*12	270172	X	270172	-0-	-0-	-0-	270172	2			Y	-0-					59
*01	253726	X	253726	-0-	-0-	-0-	252417	2	1309	9	Y	1190	1179	1			70
02	291144	X	220233	-0-	-70911	-0-	219020	2	1213	9	Y	1103	1075	1			98

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
09	360763	X	360763	-0-	-0-	-0-	1340	1	359423	2	N	-0-					-0-
10	345481	X	345481	-0-	-0-	-0-	1224	1	344257	2	N	-0-					-0-
11	307398	X	307398	-0-	-0-	-0-	1079	1	306319	2	N	-0-					-0-
12	289359	X	289359	-0-	-0-	-0-	289359	2			N	-0-					-0-
01	264968	X	264968	-0-	-0-	-0-	811	1	264157	2	N	-0-					-0-
02	220951	X	220951	-0-	-0-	-0-	688	1	220263	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
09	374878	X	374878	-0-	-0-	-0-	1392	1	373486	2	N	-0-					-0-
10	354902	X	354902	-0-	-0-	-0-	1258	1	353644	2	N	-0-					-0-
11	320516	X	320516	-0-	-0-	-0-	1125	1	319391	2	N	-0-					-0-
12	319489	X	319489	-0-	-0-	-0-	319489	2			N	-0-					-0-
01	308376	X	308376	-0-	-0-	-0-	943	1	307433	2	N	-0-					-0-
02	261222	X	261222	-0-	-0-	-0-	813	1	260409	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
09	180720	X	122150	-0-	-58570	-0-	454	1	121696	2	N	-0-					-0-
10	207197	X	207197	-0-	-0-	-0-	732	1	206465	2	N	-0-					-0-
11	294305	X	294305	-0-	-0-	-0-	1052	1	293253	2	N	-0-					-0-
12	315130	X	315130	-0-	-0-	-0-	315130	2			N	-0-					-0-
01	285900	X	285900	-0-	-0-	-0-	285900	2			N	-0-					-0-
02	241485	X	241485	-0-	-0-	-0-	241485	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
09	DELQ PR		439280	-0-	439280	708404	1632	1	437648	2	N	-0-					-0-
10	DELQ PR		407201	-0-	407201	1115605	1443	1	405758	2	N	-0-					-0-
11	1469173	X	353568	-0-	-1115605	-0-	1242	1	352326	2	N	-0-					-0-
12	335213	X	335213	-0-	-0-	-0-	335213	3			N	-0-					-0-
01	154752	X	-0-	-0-	-154752	-0-					N	-0-					-0-
02	139776	X	-0-	-0-	-139776	-0-					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
09	DELQ PR		416737	-0-	416737	673516	1548	1	415189	2	N	-0-					-0-
10	DELQ PR		382204	-0-	382204	1055720	1355	1	380849	2	N	-0-					-0-
11	1392771	X	337051	-0-	-1055720	-0-	1184	1	335867	2	N	-0-					-0-
12	310965	X	310965	-0-	-0-	-0-	310965	3			N	-0-					-0-
01	146568	X	-0-	-0-	-146568	-0-					N	-0-					-0-
02	132384	X	-0-	-0-	-132384	-0-					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
09	277354	X	277354	-0-	-0-	-0-	1031	1	276323	2	N	-0-					-0-
10	286724	X	286724	-0-	-0-	-0-	1013	1	285711	2	N	-0-					-0-
11	251509	X	251509	-0-	-0-	-0-	899	1	250610	2	N	-0-					-0-
12	239567	X	239567	-0-	-0-	-0-	239567	2			N	-0-					-0-
01	228346	X	228346	-0-	-0-	-0-	228346	2			N	-0-					-0-
02	196993	X	196993	-0-	-0-	-0-	196993	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 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
09	DELQ	PR	552485	-0-	552485	1500708	2054	1	550431	2	N	-0-			-0-
10	2021092	X	520384	-0-	-1500708	-0-	1856	1	518528	2	N	-0-			-0-
11	457594	X	457594	-0-	-0-	-0-	1639	1	455955	2	N	-0-			-0-
12	430647	X	430647	-0-	-0-	-0-	430647	2			N	-0-			-0-
01	400432	X	400432	-0-	-0-	-0-	400432	2			N	-0-			-0-
02	339422	X	339422	-0-	-0-	-0-	339422	2			N	-0-			-0-

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
09	DELQ	PR	603561	-0-	603561	1678406	2244	1	601317	2	N	-0-			-0-
10	2225125	X	546719	-0-	-1678406	-0-	1950	1	544769	2	N	-0-			-0-
11	504195	X	504195	-0-	-0-	-0-	1806	1	502389	2	N	-0-			-0-
12	472138	X	472138	-0-	-0-	-0-	472138	2			N	-0-			-0-
01	437332	X	437332	-0-	-0-	-0-	437332	2			N	-0-			-0-
02	367899	X	367899	-0-	-0-	-0-	367899	2			N	-0-			-0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300084 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11364 - 22803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ	PR	543555	-0-	543555	1487341	2021	1	541534	2	N	-0-			-0-
10	1996422	X	509081	-0-	-1487341	-0-	1816	1	507265	2	N	-0-			-0-
11	444967	X	444967	-0-	-0-	-0-	1594	1	443373	2	N	-0-			-0-
12	442224	X	442224	-0-	-0-	-0-	442224	2			N	-0-			-0-
01	413307	X	413307	-0-	-0-	-0-	413307	2			N	-0-			-0-
02	353316	X	353316	-0-	-0-	-0-	353316	2			N	-0-			-0-

AX WESTMORELAND FN WELL #: 6HH RRCID -> 300319 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11400 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677873	X	300393	-0-	-377480	-0-	1140	1	299253	2	N	-0-			-0-
10	295012	X	295012	-0-	-0-	-0-	1041	1	293971	2	N	-0-			-0-
11	235348	X	235348	-0-	-0-	-0-	843	1	234505	2	N	-0-			-0-
12	226642	X	226642	-0-	-0-	-0-	226642	2			N	-0-			-0-
01	228874	X	228874	-0-	-0-	-0-	29	1	228845	2	N	-0-			-0-
02	201338	X	201338	-0-	-0-	-0-	262	1	201076	2	N	-0-			-0-

AX WESTMORELAND GN WELL #: 7HH RRCID -> 300320 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11428 - 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
09	890558	X	399223	-0-	-491335	-0-	1515	1	397708	2	N	-0-			-0-
10	387788	X	387788	-0-	-0-	-0-	1368	1	386420	2	N	-0-			-0-
11	305613	X	305613	-0-	-0-	-0-	1095	1	304518	2	N	-0-			-0-
12	291722	X	291722	-0-	-0-	-0-	291722	2			N	-0-			-0-
01	291093	X	291093	-0-	-0-	-0-	36	1	291057	2	N	-0-			-0-
02	252651	X	252651	-0-	-0-	-0-	328	1	252323	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300470 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10992 - 23466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		221642	-0-	221642	221642	858	1	220784	3	N	-0-			-0-
10	DELQ	PR	585310	-0-	585310	806952	2083	1	583227	3	N	-0-			-0-
11	1308827	X	501875	-0-	-806952	-0-	1786	1	500089	2	N	-0-			-0-
12	596657	X	460223	-0-	-136434	-0-	460223	3			N	-0-			-0-
01	596657	X	428668	-0-	-167989	-0-	428668	3			N	-0-			-0-
02	528668	X	355968	-0-	-172700	-0-	355968	2			N	-0-			-0-

MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300471 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11278 - 23697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		210934	-0-	210934	210934	816	1	210118	3	N	-0-			-0-
10	DELQ	PR	565127	-0-	565127	776061	2011	1	563116	3	N	-0-			-0-
11	1267655	X	491594	-0-	-776061	-0-	1749	1	489845	2	N	-0-			-0-
12	593743	X	462532	-0-	-131211	-0-	462532	2			N	-0-			-0-
01	593743	X	440073	-0-	-153670	-0-	440073	2			N	-0-			-0-
02	510440	X	370276	-0-	-140164	-0-	370276	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300524 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11178 - 23678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214848	X	214848	-0-	-0-	-0-	832	1	214016	2	N	-0-			-0-
10	DELQ PR		563425	-0-	563425	563425	2005	1	561420	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR		499776	-0-	499776	1063201	1778	1	497998	2	N	-0-			-0-
12	1519404	X	456203	-0-	-1063201	-0-	456203	2			N	-0-			-0-
01	572756	X	427124	-0-	-145632	-0-	427124	2			N	-0-			-0-
02	360083	X	360083	-0-	-0-	-0-	360083	2			N	-0-			-0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300556 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11416 - 20391

09	0		7632	-0-	7632	7632	2	1	7630	2	N	-0-			-0-
10	0		601518	-0-	601518	609150	2131	1	599387	2	N	-0-			-0-
11	1220275	X	611125	-0-	-609150	-0-	2164	1	608961	2	N	-0-			-0-
12	590156	X	590156	-0-	-0-	-0-	590156	2			N	-0-			-0-
01	589775	X	555615	-0-	-34160	-0-	1700	1	553915	2	N	-0-			-0-
02	532700	X	471401	-0-	-61299	-0-	1467	1	469934	2	N	-0-			-0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300570 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11482 - 21902

09	0		3370	-0-	3370	3370	1	1	3369	2	N	-0-			-0-
10	0		567081	-0-	567081	570451	2009	1	565072	2	N	-0-			-0-
11	1164522	X	594071	-0-	-570451	-0-	2103	1	591968	2	N	-0-			-0-
12	565057	X	565057	-0-	-0-	-0-	565057	2			N	-0-			-0-
01	511323	X	511323	-0-	-0-	-0-	1564	1	509759	2	N	-0-			-0-
02	429212	X	427343	-0-	-1869	-0-	1330	1	426013	2	N	-0-			-0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300582 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11180 - 19704

09	0		8148	-0-	8148	8148	2	1	8146	2	N	-0-			-0-
10	0		475235	-0-	475235	483383	1684	1	473551	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR		445583	-0-	445583	928966	1578	1	444005	2	N	-0-			-0-
12	1352894	X	423928	-0-	-928966	-0-	423928	2			N	-0-			-0-
01	477059	X	393593	-0-	-83466	-0-	1204	1	392389	2	N	-0-			-0-
02	429240	X	338619	-0-	-90621	-0-	1054	1	337565	2	N	-0-			-0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300648 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11251 - 19529

09	0		8617	-0-	8617	8617	2	1	8615	2	N	-0-			-0-
10	0		596225	-0-	596225	604842	2112	1	594113	2	N	-0-			-0-
11	1190919	X	586077	-0-	-604842	-0-	2075	1	584002	2	N	-0-			-0-
12	592069	X	555107	-0-	-36962	-0-	555107	2			N	-0-			-0-
01	592069	X	521122	-0-	-70947	-0-	1594	1	519528	2	N	-0-			-0-
02	534772	X	442799	-0-	-91973	-0-	1378	1	441421	2	N	-0-			-0-

KA KAIN N WELL #: 1HH RRCID -> 300729 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11450 - 19035

10	0		146994	-0-	146994	146994	502	1	146492	2	N	-0-			-0-
11	435241	X	288247	-0-	-146994	-0-	1020	1	287227	2	N	-0-			-0-
*12	DELQ PR		267821	-0-	267821	267821	267821	2			N	-0-			-0-
*01	507581	X	239760	-0-	-267821	-0-	239760	2			N	-0-			-0-
02	269024	X	NO RPT	-0-	-269024	-0-					N	NO RPT			-0-

KA GRIFFIN S WELL #: 2HH RRCID -> 300730 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11346 - 22130

10	0		196153	-0-	196153	196153	669	1	195484	2	N	-0-			-0-
11	641736	X	445583	-0-	-196153	-0-	1578	1	444005	2	N	-0-			-0-
*12	DELQ PR		399292	-0-	399292	399292	399292	2			N	-0-			-0-
*01	770869	X	371577	-0-	-399292	-0-	371577	2			N	-0-			-0-
02	415884	X	NO RPT	-0-	-415884	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
H12C CASEY AN WELL #: 1HH RRCID -> 300843 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11205 - 22931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		318991	-0-	318991	318991	318991	2			N	-0-					-0-
*12	DELQ PR		550152	-0-	550152	869143	550152	2			N	-0-					-0-
*01	1361561	X	492418	-0-	-869143	-0-	1506	1	490912	2	N	-0-					-0-
*02	524580	X	406878	-0-	-117702	-0-	1260	1	405618	2	N	-0-					-0-

H11G CHRISTIAN AS WELL #: 1HH RRCID -> 300969 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11368 - 24858

12	0		15989	-0-	15989	15989	15989	2			N	-0-					-0-
01	0		667741	-0-	667741	683730	84	1	667657	2	N	-0-					-0-
02	1308408	X	624678	-0-	-683730	-0-	812	1	623866	2	N	-0-					-0-

H11G CHRISTIAN BS WELL #: 2HH RRCID -> 300970 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11440 - 25195

12	0		15541	-0-	15541	15541	15541	2			N	-0-					-0-
01	0		703939	-0-	703939	719480	88	1	703851	2	N	-0-					-0-
02	1413427	X	693947	-0-	-719480	-0-	902	1	693045	2	N	-0-					-0-

H11G CHRISTIAN CS WELL #: 3HH RRCID -> 300972 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11710 - 25585

12	0		14704	-0-	14704	14704	14704	2			N	-0-					-0-
01	0		652597	-0-	652597	667301	82	1	652515	2	N	-0-					-0-
02	1303392	X	636091	-0-	-667301	-0-	827	1	635264	2	N	-0-					-0-

H12C CLAWSON BN WELL #: 2HH RRCID -> 300977 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11119 - 22960

11	0		344280	-0-	344280	344280	1241	1	343039	2	N	-0-					-0-
*12	975112	X	630832	-0-	-344280	-0-	630832	2			N	-0-					-0-
*01	649109	X	571224	-0-	-77885	-0-	1748	1	569476	2	N	-0-					-0-
02	586292	X	468981	-0-	-117311	-0-	1459	1	467522	2	N	-0-					-0-

G07D ROGERS AN WELL #: 1HH RRCID -> 300990 COMPL. DATE 01/22/2026 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11116 - 21255

01	0		86053	-0-	86053	86053	291	1	85762	3	N	-0-					-0-
02	223076	X	NO RPT	-0-	-223076	-0-					N	NO RPT					-0-

G07D ROGERS BN WELL #: 2HH RRCID -> 301014 COMPL. DATE 01/22/2026 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11144 - 21772

01	0		115729	-0-	115729	115729	392	1	115337	3	N	-0-					-0-
02	300216	X	NO RPT	-0-	-300216	-0-					N	NO RPT					-0-

G07D REUBEN PIERCE CS WELL #: 4UH RRCID -> 301101 COMPL. DATE 01/22/2026 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11209 - 23879

01	0		300699	-0-	300699	300699	1018	1	299681	2	N	-0-					-0-
02	0	W	525540	-0-	525540	826239	1754	1	523786	2	N	-0-					-0-

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

09	3540	X	3048	-0-	-492	-0-	148	1	2900	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3022	-0-	-636	-0-	151	1	2871	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3040	-0-	-440	-0-	152	1	2888	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	157	1	2989	2	Y	-0-					-0-
*01	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	177	1	3273	2	Y	-0-					-0-
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	201	1	3996	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	2		Y	-0-			-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2		Y	-0-			-0-
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2		Y	-0-			-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		Y	-0-			-0-
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-			-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	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

09	13920	X	12251	-0-	-1669	-0-	12251	2		Y	-0-			-0-
10	14074	X	12219	-0-	-1855	-0-	12219	2		Y	-0-			-0-
11	12960	X	11752	-0-	-1208	-0-	11752	2		Y	-0-			-0-
12	13051	X	11897	-0-	-1154	-0-	11897	2		Y	-0-			-0-
*01	12834	X	11800	-0-	-1034	-0-	11800	2		Y	-0-			-0-
02	10920	X	10372	-0-	-548	-0-	10372	2		Y	-0-			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

09	13890	X	11697	-0-	-2193	-0-	11697	2		Y	-0-			-0-
10	13888	X	11604	-0-	-2284	-0-	11604	2		Y	-0-			-0-
11	12630	X	11155	-0-	-1475	-0-	11155	2		Y	-0-			-0-
12	12586	X	11119	-0-	-1467	-0-	11119	2		Y	-0-			-0-
*01	12152	X	10720	-0-	-1432	-0-	10720	2		Y	-0-			-0-
02	10920	X	9054	-0-	-1866	-0-	9054	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

09	10410	X	9825	-0-	-585	-0-	9825	2		Y	-0-			-0-
10	10757	X	9884	-0-	-873	-0-	9884	2		Y	-0-			-0-
11	10410	X	9505	-0-	-905	-0-	9505	2		Y	-0-			-0-
12	10354	X	9604	-0-	-750	-0-	9604	2		Y	-0-			-0-
*01	10292	X	9539	-0-	-753	-0-	9539	2		Y	-0-			-0-
02	9184	X	8364	-0-	-820	-0-	8364	2		Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

09	22920	X	20846	-0-	-2074	-0-	20846	2		N	-0-			-0-
10	23684	X	20012	-0-	-3672	-0-	20012	2		N	-0-			-0-
11	22290	X	20101	-0-	-2189	-0-	20101	2		N	-0-			-0-
12	23033	X	20663	-0-	-2370	-0-	20663	2		N	-0-			-0-
*01	23033	X	20685	-0-	-2348	-0-	20685	2		N	-0-			-0-
02	19460	X	17982	-0-	-1478	-0-	17982	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

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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

09	29760	X	29151	-0-	-609	-0-	29151	2		Y	-0-			-0-
10	30752	X	27906	-0-	-2846	-0-	27906	2		Y	-0-			-0-
11	29760	X	27944	-0-	-1816	-0-	27944	2		Y	-0-			-0-
12	30752	X	28561	-0-	-2191	-0-	28561	2		Y	-0-			-0-
*01	30132	X	27880	-0-	-2252	-0-	27880	2		Y	-0-			-0-
02	27216	X	25763	-0-	-1453	-0-	25763	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 (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
09	34440	X	32203	-0-	-2237	-0-	32203	2			Y	-0-					-0-
10	34782	X	32523	-0-	-2259	-0-	32523	2			Y	-0-					-0-
11	33240	X	31589	-0-	-1651	-0-	31589	2			Y	-0-					-0-
12	34348	X	31811	-0-	-2537	-0-	31811	2			Y	-0-					-0-
*01	33325	X	32304	-0-	-1021	-0-	32304	2			Y	-0-					-0-
02	30044	X	28857	-0-	-1187	-0-	28857	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

09	38594	X	38594	-0-	-0-	-0-	38594	2			Y	-0-					-0-
10	39287	X	39287	-0-	-0-	-0-	39287	2			Y	-0-					-0-
11	37775	X	37775	-0-	-0-	-0-	37775	2			Y	-0-					-0-
12	38957	X	38957	-0-	-0-	-0-	38957	2			Y	-0-					-0-
*01	37122	X	37122	-0-	-0-	-0-	37122	2			Y	-0-					-0-
02	31477	X	31477	-0-	-0-	-0-	31477	2			Y	-0-					-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

09	38820	X	36296	-0-	-2524	-0-	36296	2			Y	-0-					-0-
10	40114	X	36475	-0-	-3639	-0-	36475	2			Y	-0-					-0-
11	38820	X	31268	-0-	-7552	-0-	31268	2			Y	-0-					-0-
12	39463	X	32446	-0-	-7017	-0-	32446	2			Y	-0-					-0-
*01	37758	X	31960	-0-	-5798	-0-	31960	2			Y	-0-					-0-
02	33880	X	31077	-0-	-2803	-0-	31077	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

09	16860	X	16073	-0-	-787	-0-	16069	2	4	9	N	4					72
10	16988	X	16275	-0-	-713	-0-	16274	2	1	9	N	1					73
11	15900	X	15627	-0-	-273	-0-	15625	2	2	9	N	2					75
12	16616	X	15650	-0-	-966	-0-	15647	2	3	9	N	3					78
*01	16616	X	15582	-0-	-1034	-0-	15580	2	2	9	N	2					80
02	15008	X	14124	-0-	-884	-0-	14124	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

*05	1147	N	409	-0-	-738	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*06	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	728	N	492	-0-	-236	-0-	492	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

*05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
*06	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			Y	-0-					-0-
*07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			Y	-0-					-0-
*08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					-0-
*09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
*10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			Y	-0-					-0-
*11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
*12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			Y	-0-					-0-
*01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			Y	-0-					-0-
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	2			Y	-0-					-0-
*06	10350	X	453	-0-	-9897	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*07	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	2			Y	-0-					-0-
*08	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2			Y	-0-					-0-
*09	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			Y	-0-					-0-
*10	10695	X	10430	-0-	-265	-0-	10430	2			Y	-0-					-0-
*11	10350	X	9901	-0-	-449	-0-	9901	2			Y	-0-					-0-
*12	10695	X	9645	-0-	-1050	-0-	9645	2			Y	-0-					-0-
*01	10695	X	9221	-0-	-1474	-0-	9221	2			Y	-0-					-0-
02	9660	X	8766	-0-	-894	-0-	8766	3			Y	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	45942	X	45069	-0-	-873	-0-	45069	2			Y	-0-					-0-
*06	42420	X	38526	-0-	-3894	-0-	38526	2			Y	-0-					-0-
*07	43772	X	38211	-0-	-5561	-0-	38211	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		41406	-0-	41406	41406	41406	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		38701	-0-	38701	80107	38701	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		39293	-0-	39293	119400	39293	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		32680	-0-	32680	152080	32680	2			Y	-0-					-0-
*12	187549	X	35469	-0-	-152080	-0-	35469	2			Y	-0-					-0-
*01	40020	X	40020	-0-	-0-	-0-	40020	2			Y	-0-					-0-
02	34020	X	33960	-0-	-60	-0-	33960	3			Y	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	52142	X	44593	-0-	-7549	-0-	44593	2			N	-0-					-0-
*06	50460	X	43015	-0-	-7445	-0-	43015	2			N	-0-					-0-
*07	51212	X	43222	-0-	-7990	-0-	43222	2			N	-0-					-0-
*08	47771	X	41820	-0-	-5951	-0-	41820	2			N	-0-					-0-
*09	44700	X	39856	-0-	-4844	-0-	39856	2			N	-0-					-0-
*10	44826	X	39711	-0-	-5115	-0-	39711	2			N	-0-					-0-
*11	43050	X	38342	-0-	-4708	-0-	38342	2			N	-0-					-0-
*12	43245	X	39597	-0-	-3648	-0-	39597	2			N	-0-					-0-
*01	41850	X	40807	-0-	-1043	-0-	40807	2			N	-0-					-0-
02	37016	X	36722	-0-	-294	-0-	36722	3			N	-0-					-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF B WELL #: 0032HV RRCID -> 296170 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11740 - 21373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		330571	-0-	330571	330571	330571	2			N	-0-					-0-
*10	969445	X	638874	-0-	-330571	-0-	638874	2			N	-0-					-0-
*11	637955	X	637955	-0-	-0-	-0-	637955	2			N	-0-					-0-
*12	594872	X	594872	-0-	-0-	-0-	594872	2			N	-0-					-0-
*01	542077	X	542077	-0-	-0-	-0-	201	1	541876	2	N	-0-					-0-
02	544796	X	458089	-0-	-86707	-0-	179	1	457910	3	N	-0-					-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF C WELL #: 0033HV RRCID -> 296171 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12020 - 22557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		355205	-0-	355205	355205	355205	2			N	-0-					-0-
*10	984954	X	629749	-0-	-355205	-0-	629749	2			N	-0-					-0-
*11	583710	X	337816	-0-	-245894	-0-	337816	2			N	-0-					-0-
*12	603167	X	562877	-0-	-40290	-0-	562877	2			N	-0-					-0-
*01	522346	X	522346	-0-	-0-	-0-	193	1	522153	2	N	-0-					-0-
02	544796	X	450320	-0-	-94476	-0-	175	1	450145	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DWD NOTTINGHAM SHERIFF D WELL #: 0034HV RRCID -> 296196 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11159 PERF.12120 - 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
*09	14B2 EXT		353469	-0-	353469	353469	353469	2			N	-0-			-0-
*10	772783	X	419314	-0-	-353469	-0-	419314	2			N	-0-			-0-
*11	583710	X	241646	-0-	-342064	-0-	241646	2			N	-0-			-0-
*12	603167	X	580037	-0-	-23130	-0-	580037	2			N	-0-			-0-
*01	543503	X	543503	-0-	-0-	-0-	201	1	543302	2	N	-0-			-0-
02	471060	X	471060	-0-	-0-	-0-	184	1	470876	3	N	-0-			-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF A WELL #: 0031HV RRCID -> 296307 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11151 PERF.11748 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		373795	-0-	373795	373795	373795	2			N	-0-			-0-
*10	1039849	X	666054	-0-	-373795	-0-	666054	2			N	-0-			-0-
*11	624948	X	624948	-0-	-0-	-0-	624948	2			N	-0-			-0-
*12	611909	X	611909	-0-	-0-	-0-	611909	2			N	-0-			-0-
*01	569524	X	569524	-0-	-0-	-0-	211	1	569313	2	N	-0-			-0-
02	544796	X	488615	-0-	-56181	-0-	190	1	488425	3	N	-0-			-0-

F14G BRAMMER AS WELL #: 1HH RRCID -> 300798 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11606 - 23692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0		66609	-0-	66609	66609	66609	2			N	-0-			-0-
*12	874848	X	808239	-0-	-66609	-0-	808239	2			N	-0-			-0-
*01	833032	X	786203	-0-	-46829	-0-	280	1	785923	2	N	-0-			-0-
02	752416	X	675504	-0-	-76912	-0-	255	1	675249	3	N	-0-			-0-

F14G BRAMMER CS WELL #: 3HH RRCID -> 300799 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11628 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0		59833	-0-	59833	59833	59833	2			N	-0-			-0-
*12	833878	X	774045	-0-	-59833	-0-	774045	2			N	-0-			-0-
*01	800234	X	753172	-0-	-47062	-0-	268	1	752904	2	N	-0-			-0-
02	722792	X	639453	-0-	-83339	-0-	241	1	639212	3	N	-0-			-0-

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
*11	0		55043	-0-	55043	55043	55043	2			N	-0-			-0-
*12	808142	X	753099	-0-	-55043	-0-	753099	2			N	-0-			-0-
*01	790872	X	726922	-0-	-63950	-0-	259	1	726663	2	N	-0-			-0-
02	714336	X	614341	-0-	-99995	-0-	232	1	614109	3	N	-0-			-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
09	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
11	1830	N	1342	-0-	-488	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
01	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	883	-0-	-574	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	797	-0-	-211	-0-	797	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

09	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
10	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
11	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
12	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
01	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
02	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

09	2670	X	1713	-0-	-957	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1033	-0-	-1577	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2443	-0-	-192	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

09	3240	X	2426	-0-	-814	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2027	-0-	-1104	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1812	-0-	-1319	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1788	-0-	-536	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	516	1	3797	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	475	1	3573	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3831	-0-	-639	-0-	450	1	3381	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3684	-0-	-935	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3585	-0-	-1034	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3249	-0-	-783	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

09	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3810	-0-	-480	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3721	-0-	-712	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3283	-0-	-1150	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3191	-0-	-477	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
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
09	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
01	5549	X	155	-0-	-5394	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	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
09	2520	X	1917	-0-	-603	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1747	-0-	-443	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1377	-0-	-793	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	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
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2067	-0-	-382	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1882	-0-	-608	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2384	-0-	-1096	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3308	-0-	-352	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3374	-0-	-408	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2836	-0-	-244	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4558	-0-	-122	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4563	-0-	-273	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3965	-0-	-403	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

09	2640	X	2486	-0-	-154	-0-	297	1	2189	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2685	-0-	-198	-0-	315	1	2370	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2509	-0-	-281	-0-	295	1	2214	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2280	-0-	-603	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
01	2697	X	1396	-0-	-1301	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	2			N	-0-			-0-
11	960	N	482	-0-	-478	-0-	482	2			N	-0-			-0-
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-			-0-
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-			-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

09	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
11	2970	X	2463	-0-	-507	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
01	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
02	2772	X	2557	-0-	-215	-0-	2557	2			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

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

09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	401	1	2952	2	N	-0-			-0-
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	395	1	2970	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	409	1	3071	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	3066	2			N	-0-			-0-
01	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	2737	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	132	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
01	3100	N	3717	-0-	617	617	3717	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	27140	-0-	24340	24957	27140	2			N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

09	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
11	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
12	1829	N	1232	-0-	-597	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
02	1708	N	1597	-0-	-111	-0-	1597	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
12	2697	X	2170	-0-	-527	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
01	2697	X	2060	-0-	-637	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
02	2744	N	1819	-0-	-925	-0-	1819	2			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

09	2730	X	2230	-0-	-500	-0-	2230	2			N	-0-			-0-
10	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
11	2760	X	1896	-0-	-864	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
12	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
01	2852	X	2257	-0-	-595	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
02	1764	N	1297	-0-	-467	-0-	1297	2			N	-0-			-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

09	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	3203	2			N	-0-			-0-
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
12	3627	X	3079	-0-	-548	-0-	3079	2			N	-0-			-0-
01	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
02	3444	X	2751	-0-	-693	-0-	2751	2			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
10	2821	X	2259	-0-	-562	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
11	2910	X	2093	-0-	-817	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
12	3007	X	2007	-0-	-1000	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
01	3007	X	1300	-0-	-1707	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
02	1960	N	1784	-0-	-176	-0-	1784	2			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
12	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	1054	-0-	-66	-0-	1054	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
09	2130	N	1734	-0-	-396	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

09	2820	X	2797	-0-	-23	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2763	-0-	-492	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2423	-0-	-405	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

09	2850	X	2139	-0-	-711	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1724	-0-	-1221	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	648	-0-	-2202	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	555	-0-	-1646	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	656	-0-	-1545	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2348	-0-	-112	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2005	-0-	-179	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	961	N	11	-0-	-950	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3677	-0-	577	577	3677	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	25846	-0-	23046	23623	25846	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3881	-0-	-379	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2782	-0-	-1620	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3443	-0-	-959	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2511	-0-	-1213	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
09	3690	X	2979	-0-	-711	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2914	-0-	-986	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2464	-0-	-644	-0-	2464	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
09	3570	X	2905	-0-	-665	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3561	-0-	-189	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2847	-0-	-1028	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2966	-0-	-1095	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2692	-0-	-976	-0-	2692	2			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
09	3690	X	3468	-0-	-222	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3276	-0-	-568	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2765	-0-	-511	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3187	-0-	-233	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2970	-0-	-657	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2663	-0-	-613	-0-	2663	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
09	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	286	1	2105	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	353	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	343	1	2576	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2079	-0-	-618	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2200	-0-	-807	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1452	-0-	-1264	-0-	1452	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
09	4260	X	3739	-0-	-521	-0-	343	1	3396	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3866	-0-	-846	-0-	338	1	3528	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3768	-0-	-792	-0-	327	1	3441	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3750	-0-	-962	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3277	-0-	-251	-0-	3277	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
09	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3220	-0-	-531	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2057	-0-	-1573	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3155	-0-	-596	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2744	-0-	-448	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
09	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1064	-0-	-455	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	638	-0-	-416	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	760	-0-	-332	-0-	760	2			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
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1904	-0-	-669	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2272	-0-	-301	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	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
09	4800	X	70	-0-	-4730	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	46	-0-	-3457	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	65	-0-	-1915	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	837	X	45	-0-	-792	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4104	-0-	-246	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3943	-0-	-614	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3776	-0-	-88	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2685	-0-	-1095	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3033	-0-	-873	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3248	-0-	-532	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3123	-0-	-783	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2854	-0-	-170	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1323	-0-	-289	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1268	-0-	-356	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3000	-0-	-658	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2979	-0-	-325	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

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

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3281	-0-	-169	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3246	-0-	-319	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3035	-0-	-17	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

09	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2882	-0-	-435	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2659	-0-	-589	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3511	-0-	-29	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2811	-0-	-847	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2965	-0-	-910	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2709	-0-	-791	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

09	3870	X	3467	-0-	-403	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4470	-0-	-397	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3791	-0-	-919	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4080	-0-	-787	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3343	-0-	-1121	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	4021	-0-	-11	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

09	4440	X	4043	-0-	-397	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4419	-0-	-169	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4328	-0-	-112	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3772	-0-	-661	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2881	-0-	-1151	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1893	-0-	-432	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2226	-0-	-285	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1443	-0-	-909	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1241	-0-	-523	-0-	1241	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
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	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
09	3930	X	3749	-0-	-181	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3866	-0-	-454	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3076	-0-	-1388	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3803	-0-	-847	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3355	-0-	-845	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36858	X	36858	-0-	-0-	-0-	36858	2			N	-0-					-0-
10	35063	X	35063	-0-	-0-	-0-	35063	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
12	36611	X	36611	-0-	-0-	-0-	36611	2			N	-0-					-0-
01	43633	X	43633	-0-	-0-	-0-	43633	2			N	-0-					-0-
02	50494	X	50494	-0-	-0-	-0-	50494	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
09	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3394	-0-	-176	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3000	-0-	-689	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2567	-0-	-564	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2253	-0-	-911	-0-	2253	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
09	5040	X	4999	-0-	-41	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4693	-0-	-227	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4837	-0-	-340	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4601	-0-	-75	-0-	4601	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
09	2910	X	2012	-0-	-898	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2216	-0-	-484	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1528	-0-	-1262	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2219	-0-	-757	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1360	-0-	-712	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4625	-0-	-583	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3781	-0-	-1427	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4097	-0-	-271	-0-	4097	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
09	5850	X	201	-0-	-5649	-0-	18	1	183	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	25	-0-	-3633	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
11	540	X	83	-0-	-457	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
12	434	X	91	-0-	-343	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	217	X	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	196	X	58	-0-	-138	-0-	58	2			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
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4389	-0-	-381	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3632	-0-	-1297	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3348	-0-	-1581	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3829	-0-	-427	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6528	-0-	-385	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5468	-0-	-1445	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5660	-0-	-864	-0-	5660	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
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2009	-0-	-241	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1107	-0-	-1249	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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
09	1890	N	1483	-0-	-407	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	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
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
09	5130	X	4669	-0-	-461	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4509	-0-	-172	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4308	-0-	-462	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4478	-0-	-451	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4380	-0-	-549	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3903	-0-	-465	-0-	3903	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
09	6870	X	5525	-0-	-1345	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	2200	-0-	-4899	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5033	-0-	-1725	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	3717	-0-	-3041	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3917	-0-	-2495	-0-	3917	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
09	8790	X	8307	-0-	-483	-0-	761	1	7546	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9110	-0-	-624	-0-	796	1	8314	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8905	-0-	-515	-0-	773	1	8132	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8529	-0-	-1205	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8258	-0-	-887	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	6678	-0-	-1638	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2335	-0-	-695	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2948	-0-	-648	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1880	-0-	-1368	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
10	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
11	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
12	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
01	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	4076	-0-	-4024	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5110	-0-	-1648	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4238	-0-	-877	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4542	-0-	-1254	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	707	1	7012	2	N	-0-					-0-
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	647	1	6759	2	N	-0-					-0-
11	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	641	1	6750	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	5415	-0-	-2552	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	5018	-0-	-2949	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	3914	-0-	-3282	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 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
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3139	-0-	-1108	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4085	-0-	-720	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4292	-0-	-513	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4194	-0-	-258	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2430	-0-	-286	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

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
09	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5943	-0-	-1125	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5701	-0-	-1139	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6218	-0-	-912	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5144	-0-	-1986	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	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
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7012	-0-	-490	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6720	-0-	-540	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7092	-0-	-410	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6970	-0-	-377	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5925	-0-	-711	-0-	5925	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
09	4950	X	4833	-0-	-117	-0-	443	1	4390	2	N	-0-					-0-
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	478	1	4994	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	5004	-0-	-6	-0-	434	1	4570	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4716	-0-	-461	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5101	-0-	-386	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4619	-0-	-337	-0-	4619	2			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
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	301	1	2984	2	N	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	308	1	3218	2	N	-0-					-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	309	1	3258	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2745	-0-	-789	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2881	-0-	-653	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2088	-0-	-1188	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
09	6000	X	4646	-0-	-1354	-0-	426	1	4220	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5214	-0-	-490	-0-	456	1	4758	2	N	-0-					-0-
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	508	1	5352	2	N	-0-					-0-
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3847	-0-	-1613	-0-	3847	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
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7170	-0-	-2190	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	6166	-0-	-3568	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8426	-0-	-1308	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6721	-0-	-2071	-0-	6721	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
09	6840	X	6728	-0-	-112	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6764	-0-	-304	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6363	-0-	-867	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7131	-0-	-340	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6486	-0-	-985	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	5671	-0-	-1289	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6477	-0-	-591	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5625	-0-	-1395	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	4426	-0-	-2828	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	1389	-0-	-5865	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	23848	X	23848	-0-	-0-	-0-	23848	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22050	X	13608	-0-	-8442	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	22772	-0-	-13	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	18775	-0-	-3275	-0-	18775	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	16474	-0-	-6311	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	13553	-0-	-9232	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	8758	-0-	-11822	-0-	8758	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 293595 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14495 PERF.14521 - 21955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46290	X	37452	-0-	-8838	-0-	37452	2			N	-0-					-0-
10	46066	X	41484	-0-	-4582	-0-	41484	2			N	-0-					-0-
11	42480	X	38790	-0-	-3690	-0-	38790	2			N	-0-					-0-
12	42129	X	34998	-0-	-7131	-0-	34998	2			N	-0-					-0-
01	42005	X	19692	-0-	-22313	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
02	45502	X	45502	-0-	-0-	-0-	45502	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 5H RRCID -> 293599 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 14457 PERF.14669 - 22193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46980	X	41179	-0-	-5801	-0-	41179	2			N	-0-					-0-
10	47864	X	42819	-0-	-5045	-0-	42819	2			N	-0-					-0-
11	44640	X	41117	-0-	-3523	-0-	41117	2			N	-0-					-0-
12	46128	X	36615	-0-	-9513	-0-	36615	2			N	-0-					-0-
01	46128	X	33831	-0-	-12297	-0-	33831	2			N	-0-					-0-
02	38668	X	32109	-0-	-6559	-0-	32109	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 01/31/2026 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37050	X	30580	-0-	-6470	-0-	30580	2			N	-0-					-0-
10	35712	X	30818	-0-	-4894	-0-	30818	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	29323	-0-	-3857	-0-	29323	2			N	-0-					-0-
12	34162	X	26374	-0-	-7788	-0-	26374	2			N	-0-					-0-
01	34162	X	25059	-0-	-9103	-0-	25059	2			N	-0-					-0-
02	30936	X	30936	-0-	-0-	-0-	30936	2			N	-0-					-0-

JEANNINE D WELL #: 4H RRCID -> 300962 COMPL. DATE 09/20/2025 TOTAL DEPTH 12148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		274018	-0-	274018	274018	274018	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		419792	-0-	419792	693810	419792	2			N	-0-					-0-

JEANNINE B WELL #: 2H RRCID -> 300963 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12496 - 25984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		275084	-0-	275084	275084	275084	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		406853	-0-	406853	681937	406853	2			N	-0-					-0-

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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		251456	-0-	251456	251456	251456	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		295232	-0-	295232	546688	295232	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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		217888	-0-	217888	217888	217888	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		257769	-0-	257769	475657	257769	2			N	-0-					-0-

JEANNINE C WELL #: 3H RRCID -> 301036 COMPL. DATE 10/08/2025 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		251331	-0-	251331	251331	251331	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		331731	-0-	331731	583062	331731	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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
REVENANT ENERGY OPERATING LLC 103469
HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	3100	N	8479	-0-	5379	5379	41	1	8438	2	N	-0-			-0-
*02	12481	X	7102	-0-	-5379	-0-	31	1	7071	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

09	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-			-0-
10	1178	N	454	-0-	-724	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11	1110	N	843	-0-	-267	-0-	843	2			N	-0-			-0-
12	744	N	24	-0-	-720	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	465	N	42	-0-	-423	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT			-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
12	2356	X	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
01	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT			-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

09	3000	N	4126	-0-	1126	1126	4126	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	2172	-0-	-928	198	2172	2			N	-0-			-0-
11	2649	N	2451	-0-	-198	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT			-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-			-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	3470	-0-	-312	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
01	3782	X	2778	-0-	-1004	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

09	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
01	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT			-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
09	390	N	38	-0-	-352	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	423	-0-	-1003	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	901	-0-	-308	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	967	-0-	-614	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1015	-0-	-515	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	734	-0-	-847	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	804	-0-	-529	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4967	-0-	1867	1867	4967	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3775	-0-	675	2542	3775	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	1198					N	NO RPT					-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
09	3150	X	2400	-0-	-750	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1427	-0-	-743	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1702	-0-	-398	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1609	-0-	-561	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	362	-0-	-1378	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	164	-0-	-2006	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2033	-0-	-487	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1134	-0-	-1470	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1168	-0-	-1352	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	951	-0-	-1467	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
10	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
11	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
12	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
01	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	480	-0-	-390	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	744	N	414	-0-	-330	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-			-0-
10	3844	X	2472	-0-	-1372	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
11	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
12	3844	X	3342	-0-	-502	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
01	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14783	2			N	-0-			-0-
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-			-0-
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
11	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-			-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-			-0-
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			-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
09	4380	X	3796	-0-	-584	-0-	3796	3			N	-0-			-0-
10	4216	X	3729	-0-	-487	-0-	3729	3			N	-0-			-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-			-0-
12	4154	X	2134	-0-	-2020	-0-	403	1	1731	3	N	-0-			-0-
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			-0-
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT			-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	1513	-0-	-917	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
10	2697	N	2187	-0-	-510	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
11	2160	N	1859	-0-	-301	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
01	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-			-0-
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	3871	-0-	-29	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
12	4030	X	1407	-0-	-2623	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
01	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	3947	2			N	-0-			-0-
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
10	1922	X	625	-0-	-1297	-0-	625	2			N	-0-			-0-
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-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
09	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
10	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
11	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
12	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
01	25591	X	25591	-0-	-0-	-0-	25591	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	810	N	542	-0-	-268	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1726	-0-	-344	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3275	-0-	175	175	3275	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2639	-0-	-213	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					-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
09	2880	X	2382	-0-	-498	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					-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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	608	-0-	-384	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	899	N	636	-0-	-263	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
09	390	X	131	-0-	-259	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4619	-0-	1619	1619	4619	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2059	-0-	-1041	578	2059	3			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	20					N	NO RPT					-0-
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-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
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
01	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1348	-0-	-332	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1192	-0-	-848	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58440	X	45539	-0-	-12901	-0-	45539	3			N	-0-					-0-
10	55087	X	43200	-0-	-11887	-0-	43200	3			N	-0-					-0-
11	51120	X	43689	-0-	-7431	-0-	43689	3			N	-0-					-0-
12	52824	X	40193	-0-	-12631	-0-	162	1	40031	3	N	-0-					-0-
01	51894	X	NO RPT	-0-	-51894	-0-					N	NO RPT					-0-
02	42504	X	NO RPT	-0-	-42504	-0-					N	NO RPT					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61500	X	49089	-0-	-12411	-0-	49089	3			N	-0-					-0-
10	59334	X	49021	-0-	-10313	-0-	49021	3			N	-0-					-0-
11	55650	X	46320	-0-	-9330	-0-	46320	3			N	-0-					-0-
12	55552	X	43772	-0-	-11780	-0-	190	1	43582	3	N	-0-					-0-
01	54281	X	NO RPT	-0-	-54281	-0-					N	NO RPT					-0-
02	45808	X	NO RPT	-0-	-45808	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77070	X	60703	-0-	-16367	-0-	60703	3			N	-0-					-0-
10	79639	X	60191	-0-	-19448	-0-	60191	3			N	-0-					-0-
11	70020	X	56063	-0-	-13957	-0-	56063	3			N	-0-					-0-
12	70153	X	53578	-0-	-16575	-0-	210	1	53368	3	N	-0-					-0-
01	70153	X	NO RPT	-0-	-70153	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56644	X	NO RPT	-0-	-56644	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71070	X	55487	-0-	-15583	-0-	55487	3			N	-0-					-0-
10	73439	X	55333	-0-	-18106	-0-	55333	3			N	-0-					-0-
11	66480	X	51151	-0-	-15329	-0-	51151	3			N	-0-					-0-
12	65472	X	49255	-0-	-16217	-0-	193	1	49062	3	N	-0-					-0-
01	63147	X	NO RPT	-0-	-63147	-0-					N	NO RPT					-0-
02	51800	X	NO RPT	-0-	-51800	-0-					N	NO RPT					-0-

BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 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
09	54540	X	42257	-0-	-12283	-0-	42257	3			N	-0-					-0-
10	53475	X	41085	-0-	-12390	-0-	41085	3			N	-0-					-0-
11	48660	X	38177	-0-	-10483	-0-	38177	3			N	-0-					-0-
12	47771	X	36159	-0-	-11612	-0-	36159	3			N	-0-					-0-
01	46903	X	NO RPT	-0-	-46903	-0-					N	NO RPT					-0-
02	39452	X	NO RPT	-0-	-39452	-0-					N	NO RPT					-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
09	57930	X	45143	-0-	-12787	-0-	45143	3			N	-0-					-0-
10	56358	X	43928	-0-	-12430	-0-	43928	3			N	-0-					-0-
11	51870	X	41097	-0-	-10773	-0-	41097	3			N	-0-					-0-
12	50933	X	39821	-0-	-11112	-0-	39821	3			N	-0-					-0-
01	50003	X	NO RPT	-0-	-50003	-0-					N	NO RPT					-0-
02	42140	X	NO RPT	-0-	-42140	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90570	X	70973	-0-	-19597	-0-	70973	3			N	-0-					-0-
10	93589	X	69203	-0-	-24386	-0-	69203	3			N	-0-					-0-
11	82890	X	64541	-0-	-18349	-0-	64541	3			N	-0-					-0-
12	82553	X	62251	-0-	-20302	-0-	403	1	61848	3	N	-0-					-0-
01	77748	X	NO RPT	-0-	-77748	-0-					N	NO RPT					-0-
02	66248	X	NO RPT	-0-	-66248	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69720	X	54104	-0-	-15616	-0-	54104	3			N	-0-					-0-
10	72044	X	51897	-0-	-20147	-0-	51897	3			N	-0-					-0-
11	63990	X	48897	-0-	-15093	-0-	48897	3			N	-0-					-0-
12	62372	X	45927	-0-	-16445	-0-	403	1	45524	3	N	-0-					-0-
01	59861	X	NO RPT	-0-	-59861	-0-					N	NO RPT					-0-
02	50484	X	NO RPT	-0-	-50484	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WSO WELL #: 1HB RRCID -> 296762 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13386 - 24686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234060	X	166694	-0-	-67366	-0-	166694	3			N	-0-					-0-
10	228842	X	159407	-0-	-69435	-0-	159407	3			N	-0-					-0-
11	205890	X	145104	-0-	-60786	-0-	145104	3			N	-0-					-0-
12	198214	X	140400	-0-	-57814	-0-	224	1	140176	3	N	-0-					-0-
01	184791	X	NO RPT	-0-	-184791	-0-					N	NO RPT					-0-
02	155568	X	NO RPT	-0-	-155568	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WO B WELL #: 1HB RRCID -> 296873 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13306 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184770	X	133858	-0-	-50912	-0-	133858	3			N	-0-					-0-
10	182187	X	128384	-0-	-53803	-0-	128384	3			N	-0-					-0-
11	163200	X	116205	-0-	-46995	-0-	116205	3			N	-0-					-0-
12	158317	X	112294	-0-	-46023	-0-	179	1	112115	3	N	-0-					-0-
01	148056	X	NO RPT	-0-	-148056	-0-					N	NO RPT					-0-
02	124936	X	NO RPT	-0-	-124936	-0-					N	NO RPT					-0-

KIAWAH KT WELL #: 1H RRCID -> 297148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13715 - 22572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306330	X	236251	-0-	-70079	-0-	236251	3			N	-0-					-0-
10	296515	X	218408	-0-	-78107	-0-	218408	3			N	-0-					-0-
11	265170	X	200723	-0-	-64447	-0-	200723	3			N	-0-					-0-
12	274009	X	203169	-0-	-70840	-0-	2682	1	200487	3	N	-0-					-0-
01	259005	X	NO RPT	-0-	-259005	-0-					N	NO RPT					-0-
02	220500	X	NO RPT	-0-	-220500	-0-					N	NO RPT					-0-

KIAWAH KA B WELL #: 1HB RRCID -> 297155 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13373 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258510	X	176991	-0-	-81519	-0-	176991	3			N	-0-					-0-
10	246109	X	160922	-0-	-85187	-0-	160922	3			N	-0-					-0-
11	215160	X	150034	-0-	-65126	-0-	150034	3			N	-0-					-0-
12	208692	X	147185	-0-	-61507	-0-	1915	1	145270	3	N	-0-					-0-
01	196385	X	NO RPT	-0-	-196385	-0-					N	NO RPT					-0-
02	165200	X	NO RPT	-0-	-165200	-0-					N	NO RPT					-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
09	822360	X	599463	-0-	-222897	-0-	599463	3			N	-0-			-0-
10	802962	X	538103	-0-	-264859	-0-	538103	3			N	-0-			-0-
11	690330	X	498463	-0-	-191867	-0-	498463	3			N	-0-			-0-
12	713341	X	467035	-0-	-246306	-0-	5979	1	461056	3	N	-0-			-0-
01	675924	X	NO RPT	-0-	-675924	-0-					N	NO RPT			-0-
02	559496	X	NO RPT	-0-	-559496	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. ANDREWS ST WELL #: 1H RRCID -> 298865 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13900 - 24045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618360	X	454280	-0-	-164080	-0-	454280	3			N	-0-			-0-
10	601617	X	425824	-0-	-175793	-0-	425824	3			N	-0-			-0-
11	519570	X	383814	-0-	-135756	-0-	383814	3			N	-0-			-0-
12	528333	X	380398	-0-	-147935	-0-	4979	1	375419	3	N	-0-			-0-
01	492218	X	NO RPT	-0-	-492218	-0-					N	NO RPT			-0-
02	424004	X	NO RPT	-0-	-424004	-0-					N	NO RPT			-0-

KODIAK KBR WELL #: 1HB RRCID -> 299080 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13554 - 22953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493590	X	358795	-0-	-134795	-0-	358795	3			N	-0-			-0-
10	447113	X	338704	-0-	-108409	-0-	338704	3			N	-0-			-0-
11	393810	X	307482	-0-	-86328	-0-	307482	3			N	-0-			-0-
12	392832	X	283704	-0-	-109128	-0-	402	1	283302	3	N	-0-			-0-
01	370760	X	NO RPT	-0-	-370760	-0-					N	NO RPT			-0-
02	334880	X	NO RPT	-0-	-334880	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS LMF WELL #: 1HB RRCID -> 300518 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13227 - 25218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1072122	X	551989	-0-	-520133	-0-	551989	3			N	-0-			-0-
10	640460	X	390962	-0-	-249498	-0-	390962	3			N	-0-			-0-
11	619800	X	390962	-0-	-228838	-0-	390962	3			N	-0-			-0-
12	640460	X	375649	-0-	-264811	-0-	403	1	375246	3	N	-0-			-0-
01	640460	X	NO RPT	-0-	-640460	-0-					N	NO RPT			-0-
02	515200	X	NO RPT	-0-	-515200	-0-					N	NO RPT			-0-

BPX FEE WEST WELL #: 1HB RRCID -> 300587 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13618 - 22305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		359031	-0-	359031	359031	359031	3			N	-0-			-0-
10	998158	X	639127	-0-	-359031	-0-	639127	3			N	-0-			-0-
11	699540	X	639127	-0-	-60413	-0-	639127	3			N	-0-			-0-
12	722858	X	588273	-0-	-134585	-0-	7449	1	580824	3	N	-0-			-0-
01	722858	X	NO RPT	-0-	-722858	-0-					N	NO RPT			-0-
02	596512	X	NO RPT	-0-	-596512	-0-					N	NO RPT			-0-

OLYMPIA FIELDS WELL #: 1HB RRCID -> 300756 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13565 - 22413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	768630	X	689522	-0-	-79108	-0-	689522	3			N	-0-			-0-
10	794251	X	641160	-0-	-153091	-0-	641160	3			N	-0-			-0-
11	768630	X	556961	-0-	-211669	-0-	556961	3			N	-0-			-0-
12	794251	X	506247	-0-	-288004	-0-	6404	1	499843	3	N	-0-			-0-
01	794251	X	NO RPT	-0-	-794251	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUAIL HOLLOW QB WELL #: 1HB RRCID -> 300773 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13538 - 25597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		520051	-0-	520051	520051	520051	3			N	-0-			-0-
10	1327867	X	807816	-0-	-520051	-0-	807816	3			N	-0-			-0-
11	808230	X	746675	-0-	-61555	-0-	746675	3			N	-0-			-0-
12	835171	X	687165	-0-	-148006	-0-	403	1	686762	3	N	-0-			-0-
01	835171	X	NO RPT	-0-	-835171	-0-					N	NO RPT			-0-
02	754348	X	NO RPT	-0-	-754348	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC 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-

SABINE ENERGY INC. 103925
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	2	N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	42	1	259	2	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	N	-0-					-0-
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	15	1	88	2	N	-0-					-0-
01	310	N	168	-0-	-142	-0-	22	1	146	2	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	37	1	223	2	N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

09	1830	N	1165	-0-	-665	-0-	1165	2			N	-0-					30
10	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	1492	2			N	-0-					30
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2112	2	58	9	N	53	58	1			25
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					25
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					25
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2214	2	54	9	N	49					74

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					23
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					23
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					23
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					23
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					23
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					23

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

09	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	1037	2			N	-0-					77
10	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					77
11	1170	N	744	-0-	-426	-0-	744	2			N	-0-					77
12	1085	N	731	-0-	-354	-0-	712	2	19	9	N	17	71	1			23
01	1023	N	590	-0-	-433	-0-	590	2			N	-0-					23
02	700	N	497	-0-	-203	-0-	497	2			N	-0-					23

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					40
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					40
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					40
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					40
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					40
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	7633	-0-	-2957	-0-	19	1	7614	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	8077	-0-	-2308	-0-	21	1	8056	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	7632	-0-	-2058	-0-	21	1	7611	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	7080	-0-	-2468	-0-	20	1	7060	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	6890	-0-	-2658	-0-	21	1	6869	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6680	-0-	-628	-0-	20	1	6660	2	N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2416	-0-	-854	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2227	-0-	-353	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2328	-0-	-214	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1414	-0-	-1128	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		6578	-0-	6578	7501	277	1	6301	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		7994	-0-	7994	15495	405	1	7589	2	Y	-0-					-0-
11	21264	X	5769	-0-	-15495	-0-	383	1	5386	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	4454	-0-	-2335	-0-	366	1	4088	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	3760	-0-	-4238	-0-	373	1	3387	2	Y	-0-					-0-
02	7224	X	2118	-0-	-5106	-0-	270	1	1848	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	10828	-0-	-692	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11378	-0-	-526	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10598	-0-	-592	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
12	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10846	-0-	-531	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9173	-0-	-1103	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2831	-0-	-501	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4264	-0-	-716	-0-	4264	2			N	-0-					20
10	4898	X	4368	-0-	-530	-0-	4368	2			N	-0-					20
11	4680	X	2896	-0-	-1784	-0-	2896	2			N	-0-					20
12	4712	X	1240	-0-	-3472	-0-	1240	2			N	-0-					20
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					20
02	3976	X	3939	-0-	-37	-0-	3939	2			N	-0-					20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	405	-0-	-3945	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	241	-0-	-3386	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	27021	2			N	-0-					-0-
12	32800	X	32800	-0-	-0-	-0-	32800	2			N	-0-					-0-
01	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	24500	2			N	-0-					-0-
02	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17317	2			N	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5057	-0-	-1063	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5744	-0-	-166	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5218	-0-	-578	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5440	-0-	-140	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					20
10	3689	X	3	-0-	-3686	-0-	3	2			N	-0-					20
11	3570	X	8	-0-	-3562	-0-	8	2			N	-0-					20
12	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	20810	2			N	-0-					20
01	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19514	2			N	-0-					20
02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					20

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

09	4410	X	4388	-0-	-22	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4150	-0-	-350	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3957	-0-	-131	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

09	8520	X	8310	-0-	-210	-0-	336	1	7974	2	N	-0-					-0-
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	356	1	8581	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7338	-0-	-1182	-0-	341	1	6996	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8587	X	6540	-0-	-2047	-0-	329	1	6211	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	1	-0-	-8927	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

09	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	22189	2			Y	-0-					-0-
10	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	599	1	29873	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	1032	1	16896	2	Y	-0-					-0-
12	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	979	1	12278	2	Y	-0-					-0-
01	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	727	1	8273	2	Y	-0-					-0-
02	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	819	1	9370	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

09	8340	X	5922	-0-	-2418	-0-	221	1	5701	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7438	-0-	-1056	-0-	268	1	7170	2	N	-0-					-0-
11	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	383	1	8764	2	N	-0-					-0-
12	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	442	1	8098	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7421	-0-	-19	-0-	440	1	6978	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	8540	X	7850	-0-	-690	-0-	279	1	7568	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	428	1	2591	2	Y	-0-					-0-
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	471	1	2891	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	385	1	2404	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2539	-0-	-747	-0-	362	1	2177	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2443	-0-	-905	-0-	317	1	2126	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2047	-0-	-977	-0-	290	1	1757	2	Y	-0-					-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

09	6090	X	5916	-0-	-174	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	3185	-0-	-2905	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	2670	-0-	-3437	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5531	-0-	-576	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	2479	-0-	-3037	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

09	1200	N	863	-0-	-337	-0-	122	1	741	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	146	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	239	1	1494	2	Y	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	294	1	1767	2	Y	-0-					-0-
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	273	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	236	1	1426	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

09	9450	X	9131	-0-	-319	-0-	538	1	8593	2	Y	-0-					-0-
10	9765	X	9217	-0-	-548	-0-	544	1	8673	2	Y	-0-					-0-
11	9420	X	8659	-0-	-761	-0-	537	1	8122	2	Y	-0-					-0-
12	9455	X	9303	-0-	-152	-0-	554	1	8749	2	Y	-0-					-0-
01	9455	X	7809	-0-	-1646	-0-	408	1	7400	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	524	1	8981	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	29899	2			N	-0-					-0-
10	52955	X	52955	-0-	-0-	-0-	480	1	52473	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	1200	1	29281	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	25914	X	25914	-0-	-0-	-0-	1240	1	24674	2	N	-0-					-0-
01	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	1240	1	21979	2	N	-0-					-0-
02	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	360	1	18593	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	7089	-0-	-201	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	31	-0-	-7192	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
02	55995	X	55995	-0-	-0-	-0-	55995	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

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

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	197	1	3143	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	205	1	3264	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3336	-0-	-144	-0-	207	1	3129	2	Y	-0-					-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	215	1	3395	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	163	1	2966	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	176	1	3025	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			Y	-0-					-0-
10	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	335	1	16692	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	464	1	7598	2	Y	-0-					-0-
12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	571	1	7166	2	Y	-0-					-0-
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	365	1	4147	2	Y	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	431	1	4923	2	Y	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2411	-0-	-829	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2491	-0-	-206	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	92	1	2260	2	N	-0-					-0-
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	248	1	2529	2	N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	224	1	2360	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	109246	X	109246	-0-	-0-	-0-	109246	2			N	-0-			-0-
10	124255	X	124255	-0-	-0-	-0-	124255	2			N	-0-			-0-
11	127748	X	127748	-0-	-0-	-0-	127748	2			N	-0-			-0-
12	131728	X	131728	-0-	-0-	-0-	131728	2			N	-0-			-0-
01	119288	X	118649	-0-	-639	-0-	24	1	118625	2	N	-0-			-0-
02	107744	X	103260	-0-	-4484	-0-	84	1	103176	2	N	-0-			-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	10037	-0-	-4993	-0-	25	1	10012	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	10215	-0-	-4014	-0-	26	1	10189	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	9760	-0-	-2960	-0-	26	1	9734	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	10104	-0-	-1831	-0-	29	1	10075	2	N	-0-			-0-
01	10788	X	10420	-0-	-368	-0-	31	1	10389	2	N	-0-			-0-
02	9380	X	8247	-0-	-1133	-0-	25	1	8222	2	N	-0-			-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1141	-0-	-1349	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
10	2325	X	1119	-0-	-1206	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
11	2250	X	941	-0-	-1309	-0-	941	2			N	-0-			-0-
12	1829	X	804	-0-	-1025	-0-	804	2			N	-0-			-0-
01	1829	X	508	-0-	-1321	-0-	508	2			N	-0-			-0-
02	1064	X	359	-0-	-705	-0-	359	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
09	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	53	1	1191	2	N	-0-			122
10	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	80	1	1214	2	N	-0-			122
11	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	72	1	1150	2	N	-0-			122
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	78	1	1218	2	N	-0-			122
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	2	N	-0-			122
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	69	1	1145	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
09	6240	X	3496	-0-	-2744	-0-	3496	2			N	-0-			20
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			20
11	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-			20
12	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	17267	2			N	-0-			20
01	61333	X	61333	-0-	-0-	-0-	61333	2			N	-0-			20
02	43794	X	43794	-0-	-0-	-0-	43794	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
09	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-			-0-
10	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-			-0-
11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-			-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	16500	X	15233	-0-	-1267	-0-	15233	2			N	-0-					3
10	17050	X	14455	-0-	-2595	-0-	14455	2			N	-0-					3
11	16500	X	15758	-0-	-742	-0-	15758	2			N	-0-					3
12	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					3
01	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	24291	2			N	-0-					3
*02	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	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
09	33660	X	21170	-0-	-12490	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	-0-	-0-	-31837	-0-					N	-0-					-0-
11	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	-0-					-0-
12	51128	X	51128	-0-	-0-	-0-	51128	2			N	-0-					-0-
*01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*02	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	24699	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29220	X	25801	-0-	-3419	-0-	59	1	25742	2	Y	-0-					-0-
10	29605	X	26410	-0-	-3195	-0-	62	1	26348	2	Y	-0-					-0-
11	26850	X	24285	-0-	-2565	-0-	60	1	24225	2	Y	-0-					-0-
12	26660	X	25700	-0-	-960	-0-	63	1	25637	2	Y	-0-					-0-
01	26660	X	23955	-0-	-2705	-0-	62	1	23893	2	Y	-0-					-0-
02	24080	X	22623	-0-	-1457	-0-	60	1	22563	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	25672	2			Y	-0-					-0-
10	31588	X	31588	-0-	-0-	-0-	31588	2			Y	-0-					-0-
11	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	30550	2			Y	-0-					-0-
12	32983	X	32983	-0-	-0-	-0-	32983	2			Y	-0-					-0-
01	31589	X	30538	-0-	-1051	-0-	30538	2			Y	-0-					-0-
02	28532	X	25350	-0-	-3182	-0-	25350	2			Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28260	X	-0-	-0-	-28260	-0-					Y	-0-					-0-
10	46258	X	46258	-0-	-0-	-0-	46258	2			Y	-0-					-0-
11	54125	X	54125	-0-	-0-	-0-	54125	2			Y	-0-					-0-
12	47386	X	47386	-0-	-0-	-0-	47386	2			Y	-0-					-0-
01	41981	X	41981	-0-	-0-	-0-	41981	2			Y	-0-					-0-
02	50512	X	34537	-0-	-15975	-0-	34537	2			Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44460	X	31401	-0-	-13059	-0-	77	1	31324	2	N	-0-					-0-
10	41354	X	30474	-0-	-10880	-0-	77	1	30397	2	N	-0-					-0-
11	36990	X	27128	-0-	-9862	-0-	73	1	27055	2	N	-0-					-0-
12	36177	X	25900	-0-	-10277	-0-	75	1	25825	2	N	-0-					-0-
01	34038	X	24166	-0-	-9872	-0-	72	1	24094	2	N	-0-					-0-
02	29316	X	21686	-0-	-7630	-0-	66	1	21620	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49020	X	40965	-0-	-8055	-0-	61	1	40904	2	Y	-0-					-0-
10	48360	X	41273	-0-	-7087	-0-	65	1	41208	2	Y	-0-					-0-
11	44430	X	38461	-0-	-5969	-0-	64	1	38397	2	Y	-0-					-0-
12	44175	X	40058	-0-	-4117	-0-	63	1	39995	2	Y	-0-					-0-
01	43152	X	38405	-0-	-4747	-0-	66	1	38339	2	Y	-0-					-0-
02	38164	X	33621	-0-	-4543	-0-	59	1	33562	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52530	X	40097	-0-	-12433	-0-	59	1	40038	2	Y	-0-					-0-
10	50809	X	39618	-0-	-11191	-0-	63	1	39555	2	Y	-0-					-0-
11	45690	X	36589	-0-	-9101	-0-	61	1	36528	2	Y	-0-					-0-
12	44547	X	38815	-0-	-5732	-0-	61	1	38754	2	Y	-0-					-0-
01	42656	X	35149	-0-	-7507	-0-	60	1	35089	2	Y	-0-					-0-
02	37436	X	32178	-0-	-5258	-0-	57	1	32121	2	Y	-0-					-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29550	X	24297	-0-	-5253	-0-	24297	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	24986	-0-	-2790	-0-	24985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	25500	X	23748	-0-	-1752	-0-	23746	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	26164	X	23089	-0-	-3075	-0-	23088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	43226	X	43226	-0-	-0-	-0-	43224	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	65882	X	65882	-0-	-0-	-0-	65880	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31140	X	28356	-0-	-2784	-0-	73	1	28283	2	Y	-0-					-0-
10	31310	X	29010	-0-	-2300	-0-	77	1	28933	2	Y	-0-					-0-
11	29010	X	26137	-0-	-2873	-0-	73	1	26064	2	Y	-0-					-0-
12	29884	X	27136	-0-	-2748	-0-	77	1	27059	2	Y	-0-					-0-
01	29884	X	25947	-0-	-3937	-0-	77	1	25870	2	Y	-0-					-0-
02	26460	X	23419	-0-	-3041	-0-	72	1	23347	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
09	46680	X	43895	-0-	-2785	-0-	114	1	43781	2	Y	-0-					-0-
10	47430	X	44221	-0-	-3209	-0-	118	1	44103	2	Y	-0-					-0-
11	43770	X	40836	-0-	-2934	-0-	114	1	40722	2	Y	-0-					-0-
12	45353	X	41415	-0-	-3938	-0-	118	1	41297	2	Y	-0-					-0-
01	45353	X	38955	-0-	-6398	-0-	116	1	38839	2	Y	-0-					-0-
02	40964	X	33989	-0-	-6975	-0-	104	1	33885	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
09	152347	X	152347	-0-	-0-	-0-	21	1	152326	2	Y	-0-					-0-
10	156421	X	156421	-0-	-0-	-0-	627	1	155794	2	Y	-0-					-0-
11	150907	X	150907	-0-	-0-	-0-	677	1	150230	2	Y	-0-					-0-
12	133531	X	133531	-0-	-0-	-0-	719	1	132812	2	Y	-0-					-0-
01	114637	X	114637	-0-	-0-	-0-	706	1	113931	2	Y	-0-					-0-
02	142184	X	92294	-0-	-49890	-0-	630	1	91664	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
09	142342	X	142342	-0-	-0-	-0-	19	1	142323	2	Y	-0-					-0-
10	152733	X	152733	-0-	-0-	-0-	613	1	152120	2	Y	-0-					-0-
11	116622	X	116622	-0-	-0-	-0-	523	1	116099	2	Y	-0-					-0-
12	96862	X	96862	-0-	-0-	-0-	521	1	96341	2	Y	-0-					-0-
01	86631	X	86631	-0-	-0-	-0-	534	1	86097	2	Y	-0-					-0-
02	137956	X	71779	-0-	-66177	-0-	490	1	71289	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
09	43800	X	43238	-0-	-562	-0-	112	1	43126	2	Y	-0-					-0-
10	44392	X	43675	-0-	-717	-0-	116	1	43559	2	Y	-0-					-0-
11	40710	X	39903	-0-	-807	-0-	112	1	39791	2	Y	-0-					-0-
12	44671	X	40263	-0-	-4408	-0-	114	1	40149	2	Y	-0-					-0-
01	44671	X	36296	-0-	-8375	-0-	108	1	36188	2	Y	-0-					-0-
02	40348	X	33239	-0-	-7109	-0-	102	1	33137	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 #: 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
09	70560	X	59962	-0-	-10598	-0-	59962	2			Y	-0-					-0-
10	70866	X	58427	-0-	-12439	-0-	58427	2			Y	-0-					-0-
11	65850	X	55168	-0-	-10682	-0-	55168	2			Y	-0-					-0-
12	65751	X	55960	-0-	-9791	-0-	55960	2			Y	-0-					-0-
01	64170	X	55743	-0-	-8427	-0-	55743	2			Y	-0-					-0-
02	55972	X	49617	-0-	-6355	-0-	49617	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
09	45120	X	44203	-0-	-917	-0-	44203	2			Y	-0-					-0-
10	48174	X	43863	-0-	-4311	-0-	43863	2			Y	-0-					-0-
11	46620	X	40502	-0-	-6118	-0-	40502	2			Y	-0-					-0-
12	48174	X	40528	-0-	-7646	-0-	40528	2			Y	-0-					-0-
01	46066	X	39402	-0-	-6664	-0-	39402	2			Y	-0-					-0-
02	41244	X	35043	-0-	-6201	-0-	35043	2			Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71490	X	55756	-0-	-15734	-0-	55756	2			Y	-0-					-0-
10	73873	X	54925	-0-	-18948	-0-	54925	2			Y	-0-					-0-
11	66060	X	51205	-0-	-14855	-0-	51205	2			Y	-0-					-0-
12	61969	X	51555	-0-	-10414	-0-	51555	2			Y	-0-					-0-
01	59086	X	51492	-0-	-7594	-0-	51492	2			Y	-0-					-0-
02	52052	X	45755	-0-	-6297	-0-	45755	2			Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77280	X	55122	-0-	-22158	-0-	220	1	54902	2	Y	-0-					-0-
10	75206	X	67902	-0-	-7304	-0-	310	1	67592	2	Y	-0-					-0-
11	69720	X	62545	-0-	-7175	-0-	300	1	62245	2	Y	-0-					-0-
12	69874	X	62025	-0-	-7849	-0-	310	1	61715	2	Y	-0-					-0-
01	67890	X	58999	-0-	-8891	-0-	310	1	58689	2	Y	-0-					-0-
02	61320	X	53533	-0-	-7787	-0-	280	1	53253	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42120	X	37228	-0-	-4892	-0-	37228	2			Y	-0-					-0-
10	36135	X	36135	-0-	-0-	-0-	36135	2			Y	-0-					-0-
11	32340	X	32313	-0-	-27	-0-	32313	2			Y	-0-					-0-
12	38471	X	33420	-0-	-5051	-0-	33420	2			Y	-0-					-0-
01	38471	X	31868	-0-	-6603	-0-	31868	2			Y	-0-					-0-
02	33740	X	29167	-0-	-4573	-0-	29167	2			Y	-0-					-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90060	X	57553	-0-	-32507	-0-	1200	1	56353	2	N	-0-					-0-
10	85033	X	57214	-0-	-27819	-0-	1240	1	55974	2	N	-0-					-0-
11	73920	X	52932	-0-	-20988	-0-	1200	1	51732	2	N	-0-					-0-
12	64697	X	53686	-0-	-11011	-0-	1240	1	52446	2	N	-0-					-0-
01	64697	X	51430	-0-	-13267	-0-	1240	1	50190	2	N	-0-					-0-
02	53704	X	45446	-0-	-8258	-0-	1120	1	44326	2	N	-0-					-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

09	103830	X	59228	-0-	-44602	-0-	166	1	59062	2	Y	-0-					-0-
10	91636	X	57175	-0-	-34461	-0-	168	1	57007	2	Y	-0-					-0-
11	76980	X	50709	-0-	-26271	-0-	156	1	50553	2	Y	-0-					-0-
12	71982	X	49120	-0-	-22862	-0-	154	1	48966	2	Y	-0-					-0-
01	66123	X	45648	-0-	-20475	-0-	145	1	45503	2	Y	-0-					-0-
02	54152	X	39638	-0-	-14514	-0-	130	1	39508	2	Y	-0-					-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

09	52860	X	42366	-0-	-10494	-0-	212	1	42154	2	Y	-0-					-0-
10	52328	X	49806	-0-	-2522	-0-	293	1	49513	2	Y	-0-					-0-
11	49320	X	45204	-0-	-4116	-0-	283	1	44921	2	Y	-0-					-0-
12	49135	X	44009	-0-	-5126	-0-	295	1	43714	2	Y	-0-					-0-
01	49817	X	41772	-0-	-8045	-0-	293	1	41479	2	Y	-0-					-0-
02	44996	X	36891	-0-	-8105	-0-	263	1	36628	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

09	125220	X	93615	-0-	-31605	-0-	263	1	93352	2	Y	-0-					-0-
10	129394	X	93793	-0-	-35601	-0-	275	1	93518	2	Y	-0-					-0-
11	110010	X	88525	-0-	-21485	-0-	272	1	88253	2	Y	-0-					-0-
12	105865	X	90010	-0-	-15855	-0-	283	1	89727	2	Y	-0-					-0-
01	101029	X	87717	-0-	-13312	-0-	278	1	87439	2	Y	-0-					-0-
02	86744	X	77720	-0-	-9024	-0-	255	1	77465	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

09	48630	X	36501	-0-	-12129	-0-	183	1	36318	2	Y	-0-					-0-
10	48081	X	44234	-0-	-3847	-0-	261	1	43973	2	Y	-0-					-0-
11	45000	X	39880	-0-	-5120	-0-	250	1	39630	2	Y	-0-					-0-
12	45849	X	39588	-0-	-6261	-0-	266	1	39322	2	Y	-0-					-0-
01	44237	X	38034	-0-	-6203	-0-	266	1	37768	2	Y	-0-					-0-
02	39956	X	33509	-0-	-6447	-0-	238	1	33271	2	Y	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825

09	96480	X	74702	-0-	-21778	-0-	169	1	74533	2	Y	-0-					-0-
10	99696	X	73887	-0-	-25809	-0-	174	1	73713	2	Y	-0-					-0-
11	86010	X	68745	-0-	-17265	-0-	168	1	68577	2	Y	-0-					-0-
12	79949	X	70154	-0-	-9795	-0-	172	1	69982	2	Y	-0-					-0-
01	77190	X	67136	-0-	-10054	-0-	174	1	66962	2	Y	-0-					-0-
02	69720	X	57980	-0-	-11740	-0-	153	1	57827	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966

09	59700	X	10052	-0-	-49648	-0-	69	1	9983	2	Y	-0-					-0-
10	85250	X	69492	-0-	-15758	-0-	371	1	69121	2	Y	-0-					-0-
11	92790	X	20830	-0-	-71960	-0-	20830	2			Y	-0-					-0-
12	100687	X	100687	-0-	-0-	-0-	100687	2			Y	-0-					-0-
01	140018	X	140018	-0-	-0-	-0-	140018	2			Y	-0-					-0-
02	126423	X	126423	-0-	-0-	-0-	126423	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WIENER WB-BOUNDS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55530	X	10370	-0-	-45160	-0-	71	1	10299	2	Y	-0-					-0-
10	57960	X	57960	-0-	-0-	-0-	309	1	57651	2	Y	-0-					-0-
11	87990	X	17169	-0-	-70821	-0-	17169	2			Y	-0-					-0-
12	90923	X	81187	-0-	-9736	-0-	81187	2			Y	-0-					-0-
01	90923	X	81784	-0-	-9139	-0-	81784	2			Y	-0-					-0-
02	60667	X	60667	-0-	-0-	-0-	60667	2			Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72120	X	61608	-0-	-10512	-0-	189	1	61419	2	Y	-0-					-0-
10	71052	X	62099	-0-	-8953	-0-	99	1	62000	2	Y	-0-					-0-
11	66390	X	56885	-0-	-9505	-0-	95	1	56790	2	Y	-0-					-0-
12	67363	X	58846	-0-	-8517	-0-	101	1	58745	2	Y	-0-					-0-
01	64666	X	57162	-0-	-7504	-0-	102	1	57060	2	Y	-0-					-0-
02	57512	X	49979	-0-	-7533	-0-	93	1	49886	2	Y	-0-					-0-

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
09	72990	X	56860	-0-	-16130	-0-	84	1	56776	2	Y	-0-					-0-
10	69564	X	50194	-0-	-19370	-0-	80	1	50114	2	Y	-0-					-0-
11	63390	X	44530	-0-	-18860	-0-	75	1	44455	2	Y	-0-					-0-
12	61783	X	55380	-0-	-6403	-0-	87	1	55293	2	Y	-0-					-0-
01	60543	X	49121	-0-	-11422	-0-	84	1	49037	2	Y	-0-					-0-
02	53060	X	41655	-0-	-11405	-0-	74	1	41581	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
09	59700	X	56091	-0-	-3609	-0-	172	1	55919	2	Y	-0-					-0-
10	59985	X	56500	-0-	-3485	-0-	90	1	56410	2	Y	-0-					-0-
11	55830	X	49734	-0-	-6096	-0-	83	1	49651	2	Y	-0-					-0-
12	57970	X	50558	-0-	-7412	-0-	87	1	50471	2	Y	-0-					-0-
01	57970	X	48742	-0-	-9228	-0-	87	1	48655	2	Y	-0-					-0-
02	52360	X	40685	-0-	-11675	-0-	76	1	40609	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
09	64950	X	56297	-0-	-8653	-0-	173	1	56124	2	Y	-0-					-0-
10	65224	X	57081	-0-	-8143	-0-	91	1	56990	2	Y	-0-					-0-
11	60450	X	51691	-0-	-8759	-0-	87	1	51604	2	Y	-0-					-0-
12	60264	X	53358	-0-	-6906	-0-	92	1	53266	2	Y	-0-					-0-
01	59489	X	52282	-0-	-7207	-0-	93	1	52189	2	Y	-0-					-0-
02	52556	X	45715	-0-	-6841	-0-	85	1	45630	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
09	56190	X	46114	-0-	-10076	-0-	83	1	46031	2	Y	-0-					-0-
10	55800	X	50610	-0-	-5190	-0-	106	1	50504	2	Y	-0-					-0-
11	52920	X	45828	-0-	-7092	-0-	103	1	45725	2	Y	-0-					-0-
12	53320	X	45054	-0-	-8266	-0-	105	1	44949	2	Y	-0-					-0-
01	52049	X	43259	-0-	-8790	-0-	105	1	43154	2	Y	-0-					-0-
02	45724	X	37404	-0-	-8320	-0-	93	1	37311	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
09	54720	X	44235	-0-	-10485	-0-	66	1	44169	2	Y	-0-					-0-
10	53878	X	44988	-0-	-8890	-0-	71	1	44917	2	Y	-0-					-0-
11	49380	X	41633	-0-	-7747	-0-	70	1	41563	2	Y	-0-					-0-
12	48484	X	42446	-0-	-6038	-0-	67	1	42379	2	Y	-0-					-0-
01	46221	X	40515	-0-	-5706	-0-	69	1	40446	2	Y	-0-					-0-
02	41300	X	35261	-0-	-6039	-0-	62	1	35199	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	47850	X	39042	-0-	-8808	-0-	71	1	38971	2	Y	-0-					-0-
10	47678	X	42092	-0-	-5586	-0-	88	1	42004	2	Y	-0-					-0-
11	44820	X	37713	-0-	-7107	-0-	84	1	37629	2	Y	-0-					-0-
12	44981	X	36872	-0-	-8109	-0-	86	1	36786	2	Y	-0-					-0-
01	43183	X	35465	-0-	-7718	-0-	86	1	35379	2	Y	-0-					-0-
02	38024	X	31349	-0-	-6675	-0-	78	1	31271	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
09	62310	X	54067	-0-	-8243	-0-	166	1	53901	2	Y	-0-					-0-
10	62341	X	53675	-0-	-8666	-0-	85	1	53590	2	Y	-0-					-0-
11	57720	X	50647	-0-	-7073	-0-	85	1	50562	2	Y	-0-					-0-
12	58187	X	53225	-0-	-4962	-0-	92	1	53133	2	Y	-0-					-0-
01	56947	X	51429	-0-	-5518	-0-	92	1	51337	2	Y	-0-					-0-
02	50456	X	45387	-0-	-5069	-0-	84	1	45303	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64590	X	47607	-0-	-16983	-0-	86	1	47521	2	Y	-0-					-0-
10	63674	X	55114	-0-	-8560	-0-	116	1	54998	2	Y	-0-					-0-
11	59640	X	50383	-0-	-9257	-0-	113	1	50270	2	Y	-0-					-0-
12	59489	X	51067	-0-	-8422	-0-	119	1	50948	2	Y	-0-					-0-
01	56296	X	49218	-0-	-7078	-0-	119	1	49099	2	Y	-0-					-0-
02	49784	X	43279	-0-	-6505	-0-	108	1	43171	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
09	87990	X	64743	-0-	-23247	-0-	182	1	64561	2	Y	-0-					-0-
10	77624	X	65882	-0-	-11742	-0-	193	1	65689	2	Y	-0-					-0-
11	70320	X	56698	-0-	-13622	-0-	174	1	56524	2	Y	-0-					-0-
12	69533	X	56458	-0-	-13075	-0-	177	1	56281	2	Y	-0-					-0-
01	68014	X	54942	-0-	-13072	-0-	174	1	54768	2	Y	-0-					-0-
02	60424	X	47264	-0-	-13160	-0-	155	1	47109	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
09	68820	X	58268	-0-	-10552	-0-	339	1	57929	2	Y	-0-					-0-
10	68324	X	58530	-0-	-9794	-0-	352	1	58178	2	Y	-0-					-0-
11	63960	X	54947	-0-	-9013	-0-	341	1	54606	2	Y	-0-					-0-
12	64294	X	54872	-0-	-9422	-0-	351	1	54521	2	Y	-0-					-0-
01	62155	X	53248	-0-	-8907	-0-	352	1	52896	2	Y	-0-					-0-
02	54376	X	46568	-0-	-7808	-0-	315	1	46253	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
09	73350	X	61811	-0-	-11539	-0-	360	1	61451	2	Y	-0-					-0-
10	72664	X	61777	-0-	-10887	-0-	372	1	61405	2	Y	-0-					-0-
11	68070	X	57370	-0-	-10700	-0-	356	1	57014	2	Y	-0-					-0-
12	68169	X	57607	-0-	-10562	-0-	368	1	57239	2	Y	-0-					-0-
01	65627	X	55058	-0-	-10569	-0-	364	1	54694	2	Y	-0-					-0-
02	57680	X	48180	-0-	-9500	-0-	326	1	47854	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
09	112260	X	78136	-0-	-34124	-0-	219	1	77917	2	Y	-0-					-0-
10	97309	X	77241	-0-	-20068	-0-	227	1	77014	2	Y	-0-					-0-
11	83820	X	75197	-0-	-8623	-0-	231	1	74966	2	Y	-0-					-0-
12	86614	X	75036	-0-	-11578	-0-	236	1	74800	2	Y	-0-					-0-
01	86614	X	73749	-0-	-12865	-0-	234	1	73515	2	Y	-0-					-0-
02	72940	X	65047	-0-	-7893	-0-	213	1	64834	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	99090	X	68577	-0-	-30513	-0-	192	1	68385	2	Y	-0-					-0-
10	95418	X	66596	-0-	-28822	-0-	196	1	66400	2	Y	-0-					-0-
11	90600	X	61603	-0-	-28997	-0-	189	1	61414	2	Y	-0-					-0-
12	70866	X	66443	-0-	-4423	-0-	209	1	66234	2	Y	-0-					-0-
01	73374	X	73374	-0-	-0-	-0-	233	1	73141	2	Y	-0-					-0-
02	64008	X	63440	-0-	-568	-0-	208	1	63232	2	Y	-0-					-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

09	96990	X	63232	-0-	-33758	-0-	177	1	63055	2	Y	-0-					-0-
10	80197	X	61638	-0-	-18559	-0-	181	1	61457	2	Y	-0-					-0-
11	71130	X	58034	-0-	-13096	-0-	178	1	57856	2	Y	-0-					-0-
12	73501	X	57920	-0-	-15581	-0-	182	1	57738	2	Y	-0-					-0-
01	73501	X	55466	-0-	-18035	-0-	176	1	55290	2	Y	-0-					-0-
02	57372	X	48312	-0-	-9060	-0-	158	1	48154	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914

09	103650	X	85898	-0-	-17752	-0-	500	1	85398	2	Y	-0-					-0-
10	101091	X	85718	-0-	-15373	-0-	516	1	85202	2	Y	-0-					-0-
11	94200	X	80870	-0-	-13330	-0-	502	1	80368	2	Y	-0-					-0-
12	95139	X	81379	-0-	-13760	-0-	521	1	80858	2	Y	-0-					-0-
01	92845	X	79200	-0-	-13645	-0-	524	1	78676	2	Y	-0-					-0-
02	79072	X	70828	-0-	-8244	-0-	479	1	70349	2	Y	-0-					-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482

09	65850	X	50419	-0-	-15431	-0-	252	1	50167	2	Y	-0-					-0-
10	65937	X	58328	-0-	-7609	-0-	344	1	57984	2	Y	-0-					-0-
11	61410	X	53391	-0-	-8019	-0-	334	1	53057	2	Y	-0-					-0-
12	62124	X	52234	-0-	-9890	-0-	350	1	51884	2	Y	-0-					-0-
01	59334	X	50409	-0-	-8925	-0-	353	1	50056	2	Y	-0-					-0-
02	52696	X	44294	-0-	-8402	-0-	315	1	43979	2	Y	-0-					-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072

09	61650	X	46457	-0-	-15193	-0-	233	1	46224	2	Y	-0-					-0-
10	62651	X	58182	-0-	-4469	-0-	343	1	57839	2	Y	-0-					-0-
11	58500	X	53215	-0-	-5285	-0-	333	1	52882	2	Y	-0-					-0-
12	56823	X	49038	-0-	-7785	-0-	329	1	48709	2	Y	-0-					-0-
01	58187	X	46853	-0-	-11334	-0-	328	1	46525	2	Y	-0-					-0-
02	52556	X	42707	-0-	-9849	-0-	304	1	42403	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094

09	63090	X	47199	-0-	-15891	-0-	456	1	46743	2	Y	-0-					-0-
10	62124	X	57533	-0-	-4591	-0-	655	1	56878	2	Y	-0-					-0-
11	57480	X	50599	-0-	-6881	-0-	626	1	49973	2	Y	-0-					-0-
12	57970	X	48742	-0-	-9228	-0-	635	1	48107	2	Y	-0-					-0-
01	57536	X	46910	-0-	-10626	-0-	637	1	46273	2	Y	-0-					-0-
02	51968	X	41573	-0-	-10395	-0-	579	1	40994	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763

09	58920	X	43961	-0-	-14959	-0-	424	1	43537	2	Y	-0-					-0-
10	57722	X	51404	-0-	-6318	-0-	585	1	50819	2	Y	-0-					-0-
11	54180	X	46435	-0-	-7745	-0-	574	1	45861	2	Y	-0-					-0-
12	53661	X	46427	-0-	-7234	-0-	605	1	45822	2	Y	-0-					-0-
01	51398	X	44388	-0-	-7010	-0-	603	1	43785	2	Y	-0-					-0-
02	46424	X	38851	-0-	-7573	-0-	541	1	38310	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	72690	X	60981	-0-	-11709	-0-	158	1	60823	2	Y	-0-					-0-
10	72819	X	61206	-0-	-11613	-0-	163	1	61043	2	Y	-0-					-0-
11	66510	X	55422	-0-	-11088	-0-	155	1	55267	2	Y	-0-					-0-
12	66836	X	57028	-0-	-9808	-0-	162	1	56866	2	Y	-0-					-0-
01	65038	X	54741	-0-	-10297	-0-	163	1	54578	2	Y	-0-					-0-
02	56924	X	47296	-0-	-9628	-0-	145	1	47151	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
09	57840	X	45688	-0-	-12152	-0-	118	1	45570	2	Y	-0-					-0-
10	56854	X	45694	-0-	-11160	-0-	121	1	45573	2	Y	-0-					-0-
11	51570	X	42450	-0-	-9120	-0-	119	1	42331	2	Y	-0-					-0-
12	51212	X	43259	-0-	-7953	-0-	123	1	43136	2	Y	-0-					-0-
01	49228	X	41844	-0-	-7384	-0-	125	1	41719	2	Y	-0-					-0-
02	42644	X	36745	-0-	-5899	-0-	112	1	36633	2	Y	-0-					-0-

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
09	59850	X	51649	-0-	-8201	-0-	134	1	51515	2	Y	-0-					-0-
10	59954	X	52108	-0-	-7846	-0-	138	1	51970	2	Y	-0-					-0-
11	55980	X	48597	-0-	-7383	-0-	136	1	48461	2	Y	-0-					-0-
12	57412	X	49469	-0-	-7943	-0-	140	1	49329	2	Y	-0-					-0-
01	55118	X	48178	-0-	-6940	-0-	143	1	48035	2	Y	-0-					-0-
02	48216	X	42033	-0-	-6183	-0-	129	1	41904	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
09	61890	X	50651	-0-	-11239	-0-	131	1	50520	2	Y	-0-					-0-
10	61535	X	50704	-0-	-10831	-0-	135	1	50569	2	Y	-0-					-0-
11	56580	X	46810	-0-	-9770	-0-	131	1	46679	2	Y	-0-					-0-
12	56544	X	47259	-0-	-9285	-0-	134	1	47125	2	Y	-0-					-0-
01	54436	X	45654	-0-	-8782	-0-	136	1	45518	2	Y	-0-					-0-
02	47264	X	39438	-0-	-7826	-0-	121	1	39317	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
09	127260	X	99717	-0-	-27543	-0-	63	1	99654	2	Y	-0-					-0-
10	130789	X	102239	-0-	-28550	-0-	68	1	102171	2	Y	-0-					-0-
11	118290	X	95945	-0-	-22345	-0-	66	1	95879	2	Y	-0-					-0-
12	113615	X	95789	-0-	-17826	-0-	69	1	95720	2	Y	-0-					-0-
01	108376	X	92438	-0-	-15938	-0-	70	1	92368	2	Y	-0-					-0-
02	93072	X	81634	-0-	-11438	-0-	67	1	81567	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
09	77160	X	61060	-0-	-16100	-0-	39	1	61021	2	Y	-0-					-0-
10	75423	X	61470	-0-	-13953	-0-	41	1	61429	2	Y	-0-					-0-
11	68970	X	57618	-0-	-11352	-0-	40	1	57578	2	Y	-0-					-0-
12	68386	X	56984	-0-	-11402	-0-	41	1	56943	2	Y	-0-					-0-
01	65720	X	55256	-0-	-10464	-0-	42	1	55214	2	Y	-0-					-0-
02	56952	X	49313	-0-	-7639	-0-	41	1	49272	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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	129360	X	107114	-0-	-22246	-0-	68	1	107046	2	Y	-0-			-0-
10	133672	X	112125	-0-	-21547	-0-	74	1	112051	2	Y	-0-			-0-
11	114030	X	105677	-0-	-8353	-0-	73	1	105604	2	Y	-0-			-0-
12	112189	X	105652	-0-	-6537	-0-	76	1	105576	2	Y	-0-			-0-
01	112127	X	102499	-0-	-9628	-0-	77	1	102422	2	Y	-0-			-0-
02	101276	X	91178	-0-	-10098	-0-	75	1	91103	2	Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366

09	84330	X	72527	-0-	-11803	-0-	46	1	72481	2	Y	-0-			-0-
10	83855	X	71533	-0-	-12322	-0-	47	1	71486	2	Y	-0-			-0-
11	78240	X	66666	-0-	-11574	-0-	46	1	66620	2	Y	-0-			-0-
12	78957	X	66204	-0-	-12753	-0-	48	1	66156	2	Y	-0-			-0-
01	77810	X	63845	-0-	-13965	-0-	48	1	63797	2	Y	-0-			-0-
02	67704	X	57607	-0-	-10097	-0-	47	1	57560	2	Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

09	90090	X	78598	-0-	-11492	-0-	78598	2			Y	-0-			-0-
10	90241	X	77664	-0-	-12577	-0-	77664	2			Y	-0-			-0-
11	82800	X	73109	-0-	-9691	-0-	73109	2			Y	-0-			-0-
12	85436	X	72643	-0-	-12793	-0-	72643	2			Y	-0-			-0-
01	85436	X	74305	-0-	-11131	-0-	74305	2			Y	-0-			-0-
02	81572	X	81572	-0-	-0-	-0-	81572	2			Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

09	92760	X	83025	-0-	-9735	-0-	83025	2			Y	-0-			-0-
10	93031	X	81716	-0-	-11315	-0-	81716	2			Y	-0-			-0-
11	87510	X	76588	-0-	-10922	-0-	76588	2			Y	-0-			-0-
12	89838	X	76655	-0-	-13183	-0-	76655	2			Y	-0-			-0-
01	89838	X	75036	-0-	-14802	-0-	75036	2			Y	-0-			-0-
02	76636	X	71632	-0-	-5004	-0-	71632	2			Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

09	102360	X	88941	-0-	-13419	-0-	56	1	88885	2	Y	-0-			-0-
10	101525	X	88649	-0-	-12876	-0-	59	1	88590	2	Y	-0-			-0-
11	94110	X	82644	-0-	-11466	-0-	57	1	82587	2	Y	-0-			-0-
12	96193	X	81915	-0-	-14278	-0-	59	1	81856	2	Y	-0-			-0-
01	96193	X	78094	-0-	-18099	-0-	59	1	78035	2	Y	-0-			-0-
02	82852	X	70338	-0-	-12514	-0-	58	1	70280	2	Y	-0-			-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642

09	96000	X	89172	-0-	-6828	-0-	544	1	88628	2	Y	-0-			51
10	95170	X	79818	-0-	-15352	-0-	551	1	79267	2	Y	-0-			51
11	92460	X	74056	-0-	-18404	-0-	533	1	73523	2	Y	-0-			51
12	95542	X	72206	-0-	-23336	-0-	546	1	71660	2	Y	-0-			51
01	95542	X	69585	-0-	-25957	-0-	545	1	69040	2	Y	-0-			51
02	74844	X	61266	-0-	-13578	-0-	494	1	60772	2	Y	-0-			51

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345

09	137910	X	113360	-0-	-24550	-0-	448	1	112912	2	Y	-0-			-0-
10	142507	X	107671	-0-	-34836	-0-	463	1	107208	2	Y	-0-			-0-
11	128220	X	102527	-0-	-25693	-0-	451	1	102076	2	Y	-0-			-0-
12	125178	X	102852	-0-	-22326	-0-	464	1	102388	2	Y	-0-			-0-
01	119908	X	97807	-0-	-22101	-0-	461	1	97346	2	Y	-0-			-0-
02	104496	X	85622	-0-	-18874	-0-	413	1	85209	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
09	122190	X	107379	-0-	-14811	-0-	656	1	106723	2	Y	-0-					51
10	126263	X	99743	-0-	-26520	-0-	689	1	99054	2	Y	-0-					51
11	114210	X	92807	-0-	-21403	-0-	667	1	92140	2	Y	-0-					51
12	115072	X	91757	-0-	-23315	-0-	694	1	91063	2	Y	-0-					51
01	115072	X	88711	-0-	-26361	-0-	695	1	88016	2	Y	-0-					51
02	100072	X	77541	-0-	-22531	-0-	626	1	76915	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
09	98910	X	74866	-0-	-24044	-0-	296	1	74570	2	Y	-0-					-0-
10	102207	X	75138	-0-	-27069	-0-	323	1	74815	2	Y	-0-					-0-
11	89820	X	70983	-0-	-18837	-0-	312	1	70671	2	Y	-0-					-0-
12	87110	X	71104	-0-	-16006	-0-	321	1	70783	2	Y	-0-					-0-
01	80321	X	68164	-0-	-12157	-0-	321	1	67843	2	Y	-0-					-0-
02	69664	X	61210	-0-	-8454	-0-	296	1	60914	2	Y	-0-					-0-

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
09	138060	X	115168	-0-	-22892	-0-	456	1	114712	2	Y	-0-					-0-
10	142662	X	105632	-0-	-37030	-0-	454	1	105178	2	Y	-0-					-0-
11	130980	X	99113	-0-	-31867	-0-	436	1	98677	2	Y	-0-					-0-
12	129611	X	100720	-0-	-28891	-0-	455	1	100265	2	Y	-0-					-0-
01	124465	X	97245	-0-	-27220	-0-	458	1	96787	2	Y	-0-					-0-
02	107492	X	85129	-0-	-22363	-0-	411	1	84718	2	Y	-0-					-0-

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
09	77310	X	64666	-0-	-12644	-0-	64666	2			Y	-0-					-0-
10	75795	X	64508	-0-	-11287	-0-	64505	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	71070	X	60672	-0-	-10398	-0-	60666	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	71796	X	60571	-0-	-11225	-0-	60571	2			Y	-0-					-0-
01	69812	X	59121	-0-	-10691	-0-	59115	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	60368	X	52424	-0-	-7944	-0-	52422	2	2	9	Y	2	2	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
09	70230	X	59694	-0-	-10536	-0-	59694	2			Y	-0-					-0-
10	69998	X	59122	-0-	-10876	-0-	59120	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	66270	X	55802	-0-	-10468	-0-	55799	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	67115	X	56002	-0-	-11113	-0-	56002	2			Y	-0-					-0-
01	64759	X	53437	-0-	-11322	-0-	53434	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	55720	X	46646	-0-	-9074	-0-	46644	2	2	9	Y	2	2	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
09	89970	X	73958	-0-	-16012	-0-	73958	2			Y	-0-					-0-
10	87916	X	74538	-0-	-13378	-0-	74534	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	83310	X	70193	-0-	-13117	-0-	70187	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	83855	X	72716	-0-	-11139	-0-	72716	2			Y	-0-					-0-
01	81964	X	70136	-0-	-11828	-0-	70130	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	69020	X	61138	-0-	-7882	-0-	61136	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
09	122610	X	100988	-0-	-21622	-0-	271	1	100717	2	Y	-0-					-0-
10	126697	X	98989	-0-	-27708	-0-	276	1	98713	2	Y	-0-					-0-
11	117240	X	91792	-0-	-25448	-0-	267	1	91525	2	Y	-0-					-0-
12	110143	X	90846	-0-	-19297	-0-	275	1	90571	2	Y	-0-					-0-
01	110143	X	87866	-0-	-22277	-0-	276	1	87590	2	Y	-0-					-0-
02	94248	X	76735	-0-	-17513	-0-	249	1	76486	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
09	T. A.		115196	-0-	115196	246595	309	1	114887	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		116293	-0-	116293	362888	325	1	115968	2	Y	-0-			-0-
11	470638	X	107750	-0-	-362888	-0-	314	1	107436	2	Y	-0-			-0-
12	131409	X	108469	-0-	-22940	-0-	329	1	108140	2	Y	-0-			-0-
01	131409	X	104737	-0-	-26672	-0-	329	1	104408	2	Y	-0-			-0-
02	107520	X	91862	-0-	-15658	-0-	298	1	91564	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
09	113490	X	96620	-0-	-16870	-0-	259	1	96361	2	Y	-0-			-0-
10	117273	X	95665	-0-	-21608	-0-	267	1	95398	2	Y	-0-			-0-
11	107490	X	88716	-0-	-18774	-0-	259	1	88457	2	Y	-0-			-0-
12	109957	X	86936	-0-	-23021	-0-	264	1	86672	2	Y	-0-			-0-
01	104501	X	83778	-0-	-20723	-0-	263	1	83515	2	Y	-0-			-0-
02	88872	X	73291	-0-	-15581	-0-	238	1	73053	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
09	250260	X	162763	-0-	-87497	-0-	374	1	162389	2	Y	-0-			-0-
10	225432	X	158344	-0-	-67088	-0-	387	1	157957	2	Y	-0-			-0-
11	194940	X	148664	-0-	-46276	-0-	361	1	148303	2	Y	-0-			-0-
12	186186	X	148660	-0-	-37526	-0-	373	1	148287	2	Y	-0-			-0-
01	175708	X	138407	-0-	-37301	-0-	361	1	138046	2	Y	-0-			-0-
02	151900	X	123537	-0-	-28363	-0-	363	1	123174	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
09	171780	X	151675	-0-	-20105	-0-	349	1	151326	2	Y	-0-			-0-
10	165447	X	149600	-0-	-15847	-0-	366	1	149234	2	Y	-0-			-0-
11	160110	X	157881	-0-	-2229	-0-	383	1	157498	2	Y	-0-			-0-
12	161417	X	160065	-0-	-1352	-0-	402	1	159663	2	Y	-0-			-0-
01	158831	X	158831	-0-	-0-	-0-	414	1	158417	2	Y	-0-			-0-
02	147364	X	97434	-0-	-49930	-0-	286	1	97148	2	Y	-0-			-0-

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
09	119340	X	85635	-0-	-33705	-0-	197	1	85438	2	Y	-0-			-0-
10	123318	X	84741	-0-	-38577	-0-	207	1	84534	2	Y	-0-			-0-
11	110550	X	79366	-0-	-31184	-0-	193	1	79173	2	Y	-0-			-0-
12	104222	X	77709	-0-	-26513	-0-	195	1	77514	2	Y	-0-			-0-
01	99200	X	75049	-0-	-24151	-0-	196	1	74853	2	Y	-0-			-0-
02	79940	X	65802	-0-	-14138	-0-	193	1	65609	2	Y	-0-			-0-

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
09	170220	X	121770	-0-	-48450	-0-	280	1	121490	2	Y	-0-			-0-
10	168454	X	114831	-0-	-53623	-0-	281	1	114550	2	Y	-0-			-0-
11	145380	X	108323	-0-	-37057	-0-	263	1	108060	2	Y	-0-			-0-
12	141453	X	107562	-0-	-33891	-0-	270	1	107292	2	Y	-0-			-0-
01	132122	X	103284	-0-	-28838	-0-	269	1	103015	2	Y	-0-			-0-
02	113652	X	94201	-0-	-19451	-0-	277	1	93924	2	Y	-0-			-0-

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
09	68250	X	51498	-0-	-16752	-0-	153	1	51345	2	Y	-0-			-0-
10	63457	X	51086	-0-	-12371	-0-	155	1	50931	2	Y	-0-			-0-
11	57630	X	47346	-0-	-10284	-0-	148	1	47198	2	Y	-0-			-0-
12	57040	X	46832	-0-	-10208	-0-	150	1	46682	2	Y	-0-			-0-
01	54870	X	45386	-0-	-9484	-0-	149	1	45237	2	Y	-0-			-0-
02	48076	X	40440	-0-	-7636	-0-	137	1	40303	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
09	146160	X	135043	-0-	-11117	-0-	401	1	134642	2	Y	-0-					-0-
10	151032	X	135300	-0-	-15732	-0-	412	1	134888	2	Y	-0-					-0-
11	145890	X	127814	-0-	-18076	-0-	400	1	127414	2	Y	-0-					-0-
12	147653	X	128587	-0-	-19066	-0-	411	1	128176	2	Y	-0-					-0-
01	145204	X	125825	-0-	-19379	-0-	414	1	125411	2	Y	-0-					-0-
02	125888	X	109459	-0-	-16429	-0-	371	1	109088	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
09	127440	X	109866	-0-	-17574	-0-	326	1	109540	2	Y	-0-					-0-
10	129456	X	111530	-0-	-17926	-0-	339	1	111191	2	Y	-0-					-0-
11	122190	X	104445	-0-	-17745	-0-	326	1	104119	2	Y	-0-					-0-
12	121892	X	105082	-0-	-16810	-0-	336	1	104746	2	Y	-0-					-0-
01	117149	X	100619	-0-	-16530	-0-	331	1	100288	2	Y	-0-					-0-
02	101780	X	88254	-0-	-13526	-0-	299	1	87955	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
09	127350	X	107960	-0-	-19390	-0-	320	1	107640	2	Y	-0-					-0-
10	128681	X	109726	-0-	-18955	-0-	334	1	109392	2	Y	-0-					-0-
11	118440	X	104283	-0-	-14157	-0-	326	1	103957	2	Y	-0-					-0-
12	117428	X	107610	-0-	-9818	-0-	344	1	107266	2	Y	-0-					-0-
01	113088	X	105111	-0-	-7977	-0-	346	1	104765	2	Y	-0-					-0-
02	100772	X	92338	-0-	-8434	-0-	313	1	92025	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
09	428460	X	332522	-0-	-95938	-0-	282	1	332240	2	Y	-0-					-0-
10	423956	X	327583	-0-	-96373	-0-	290	1	327293	2	Y	-0-					-0-
11	400350	X	299767	-0-	-100583	-0-	278	1	299489	2	Y	-0-					-0-
12	367350	X	297597	-0-	-69753	-0-	288	1	297309	2	Y	-0-					-0-
01	367350	X	289338	-0-	-78012	-0-	288	1	289050	2	Y	-0-					-0-
02	306068	X	247064	-0-	-59004	-0-	260	1	246804	2	Y	-0-					-0-

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
09	305520	X	245184	-0-	-60336	-0-	208	1	244976	2	Y	-0-					-0-
10	307582	X	238252	-0-	-69330	-0-	211	1	238041	2	Y	-0-					-0-
11	292950	X	218378	-0-	-74572	-0-	202	1	218176	2	Y	-0-					-0-
12	270072	X	211944	-0-	-58128	-0-	205	1	211739	2	Y	-0-					-0-
01	270072	X	201579	-0-	-68493	-0-	201	1	201378	2	Y	-0-					-0-
02	222908	X	171403	-0-	-51505	-0-	180	1	171223	2	Y	-0-					-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295033 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11528 - 23825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	507510	X	413497	-0-	-94013	-0-	350	1	413147	2	Y	-0-					-0-
10	506106	X	415715	-0-	-90391	-0-	368	1	415347	2	Y	-0-					-0-
11	471360	X	388203	-0-	-83157	-0-	360	1	387843	2	Y	-0-					-0-
12	461001	X	387219	-0-	-73782	-0-	375	1	386844	2	Y	-0-					-0-
01	445377	X	374892	-0-	-70485	-0-	373	1	374519	2	Y	-0-					-0-
02	385924	X	326280	-0-	-59644	-0-	343	1	325937	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199740	X	153442	-0-	-46298	-0-	97	1	153345	2	Y	-0-					-0-
10	196881	X	144916	-0-	-51965	-0-	96	1	144820	2	Y	-0-					-0-
11	179670	X	140916	-0-	-38754	-0-	97	1	140819	2	Y	-0-					-0-
12	174995	X	137592	-0-	-37403	-0-	99	1	137493	2	Y	-0-					-0-
01	166005	X	130312	-0-	-35693	-0-	98	1	130214	2	Y	-0-					-0-
02	143220	X	116130	-0-	-27090	-0-	96	1	116034	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	168750	X	128868	-0-	-39882	-0-	81	1	128787	2	Y	-0-			-0-
10	168113	X	125287	-0-	-42826	-0-	83	1	125204	2	Y	-0-			-0-
11	153810	X	118650	-0-	-35160	-0-	82	1	118568	2	Y	-0-			-0-
12	149730	X	116631	-0-	-33099	-0-	84	1	116547	2	Y	-0-			-0-
01	141329	X	110761	-0-	-30568	-0-	84	1	110677	2	Y	-0-			-0-
02	117656	X	96367	-0-	-21289	-0-	79	1	96288	2	Y	-0-			-0-

HEADRICK-PEC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295787 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11404 - 24001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	251340	X	197093	-0-	-54247	-0-	124	1	196969	2	Y	-0-			-0-
10	249705	X	193860	-0-	-55845	-0-	128	1	193732	2	Y	-0-			-0-
11	225120	X	176510	-0-	-48610	-0-	122	1	176388	2	Y	-0-			-0-
12	221030	X	176187	-0-	-44843	-0-	127	1	176060	2	Y	-0-			-0-
01	210242	X	167903	-0-	-42339	-0-	127	1	167776	2	Y	-0-			-0-
02	179032	X	147077	-0-	-31955	-0-	121	1	146956	2	Y	-0-			-0-

HEADRICK-PEC C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295840 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11545 - 24441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	284670	X	227022	-0-	-57648	-0-	143	1	226879	2	Y	-0-			-0-
10	282162	X	223191	-0-	-58971	-0-	148	1	223043	2	Y	-0-			-0-
11	260040	X	206081	-0-	-53959	-0-	142	1	205939	2	Y	-0-			-0-
12	256370	X	203924	-0-	-52446	-0-	147	1	203777	2	Y	-0-			-0-
01	244187	X	197273	-0-	-46914	-0-	149	1	197124	2	Y	-0-			-0-
02	206724	X	126586	-0-	-80138	-0-	104	1	126482	2	Y	-0-			-0-

HEADRICK-PEC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295890 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11309 - 24224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244830	X	193017	-0-	-51813	-0-	122	1	192895	2	Y	-0-			-0-
10	241769	X	190114	-0-	-51655	-0-	126	1	189988	2	Y	-0-			-0-
11	221430	X	174905	-0-	-46525	-0-	121	1	174784	2	Y	-0-			-0-
12	218581	X	173868	-0-	-44713	-0-	125	1	173743	2	Y	-0-			-0-
01	206367	X	165744	-0-	-40623	-0-	125	1	165619	2	Y	-0-			-0-
02	176596	X	104792	-0-	-71804	-0-	86	1	104706	2	Y	-0-			-0-

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
09	139230	X	106844	-0-	-32386	-0-	328	1	106516	2	Y	-0-			-0-
10	123225	X	105264	-0-	-17961	-0-	168	1	105096	2	Y	-0-			-0-
11	117780	X	95303	-0-	-22477	-0-	160	1	95143	2	Y	-0-			-0-
12	118916	X	96021	-0-	-22895	-0-	165	1	95856	2	Y	-0-			-0-
01	114855	X	92713	-0-	-22142	-0-	165	1	92548	2	Y	-0-			-0-
02	96740	X	80612	-0-	-16128	-0-	150	1	80462	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 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
09	115860	X	97662	-0-	-18198	-0-	300	1	97362	2	Y	-0-			-0-
10	119722	X	96589	-0-	-23133	-0-	154	1	96435	2	Y	-0-			-0-
11	110970	X	88363	-0-	-22607	-0-	148	1	88215	2	Y	-0-			-0-
12	110825	X	87643	-0-	-23182	-0-	151	1	87492	2	Y	-0-			-0-
01	105927	X	84146	-0-	-21781	-0-	150	1	83996	2	Y	-0-			-0-
02	89096	X	73148	-0-	-15948	-0-	136	1	73012	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 295990 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316290	X	245348	-0-	-70942	-0-	753	1	244595	2	Y	-0-			-0-
10	326833	X	246677	-0-	-80156	-0-	393	1	246284	2	Y	-0-			-0-
11	288540	X	224020	-0-	-64520	-0-	376	1	223644	2	Y	-0-			-0-
12	282069	X	220348	-0-	-61721	-0-	379	1	219969	2	Y	-0-			-0-
01	267003	X	212976	-0-	-54027	-0-	380	1	212596	2	Y	-0-			-0-
02	228060	X	184190	-0-	-43870	-0-	342	1	183848	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139680	X	104471	-0-	-35209	-0-	320	1	104151	2	Y	-0-					-0-
10	126170	X	100865	-0-	-25305	-0-	161	1	100704	2	Y	-0-					-0-
11	116730	X	98822	-0-	-17908	-0-	166	1	98656	2	Y	-0-					-0-
12	117428	X	100011	-0-	-17417	-0-	172	1	99839	2	Y	-0-					-0-
01	113925	X	95485	-0-	-18440	-0-	170	1	95315	2	Y	-0-					-0-
02	95396	X	83058	-0-	-12338	-0-	154	1	82904	2	Y	-0-					-0-

SAWMILL LW A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296908 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11350 - 20810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315600	X	221987	-0-	-93613	-0-	221987	2			Y	-0-					-0-
10	301909	X	215482	-0-	-86427	-0-	215453	2	29	9	Y	26	26	8			-0-
11	271200	X	195260	-0-	-75940	-0-	195260	2			Y	-0-					-0-
12	261206	X	190075	-0-	-71131	-0-	190075	2			Y	-0-					-0-
01	244993	X	178153	-0-	-66840	-0-	178153	2			Y	-0-					-0-
02	202384	X	121124	-0-	-81260	-0-	121124	2			Y	-0-					-0-

SAWMILL LW B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296910 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11731 - 20870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251550	X	185709	-0-	-65841	-0-	185709	2			Y	-0-					-0-
10	243195	X	181716	-0-	-61479	-0-	181716	2			Y	-0-					-0-
11	222660	X	165900	-0-	-56760	-0-	165900	2			Y	-0-					-0-
12	216194	X	163060	-0-	-53134	-0-	163060	2			Y	-0-					-0-
01	203112	X	156273	-0-	-46839	-0-	156273	2			Y	-0-					-0-
02	169820	X	106807	-0-	-63013	-0-	106807	2			Y	-0-					-0-

SAWMILL LW C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296911 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11540 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	289830	X	215209	-0-	-74621	-0-	215209	2			Y	-0-					-0-
10	281263	X	209993	-0-	-71270	-0-	209993	2			Y	-0-					-0-
11	258240	X	195496	-0-	-62744	-0-	195496	2			Y	-0-					-0-
12	249643	X	192368	-0-	-57275	-0-	192368	2			Y	-0-					-0-
01	234887	X	181122	-0-	-53765	-0-	181122	2			Y	-0-					-0-
02	196392	X	156681	-0-	-39711	-0-	156681	2			Y	-0-					-0-

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
09	299700	X	247510	-0-	-52190	-0-	492	1	247018	2	Y	-0-					-0-
10	297538	X	249639	-0-	-47899	-0-	261	1	249378	2	Y	-0-					-0-
11	277140	X	232290	-0-	-44850	-0-	256	1	232033	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	276706	X	237293	-0-	-39413	-0-	312	1	236981	2	Y	-0-					-0-
01	269514	X	258088	-0-	-11426	-0-	283	1	257801	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	231000	X	220141	-0-	-10859	-0-	245	1	219896	2	Y	-0-					-0-

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
09	251130	X	175357	-0-	-75773	-0-	349	1	175008	2	Y	-0-					-0-
10	241273	X	172715	-0-	-68558	-0-	181	1	172534	2	Y	-0-					-0-
11	217950	X	156380	-0-	-61570	-0-	172	1	156207	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	207080	X	187111	-0-	-19969	-0-	246	1	186865	2	Y	-0-					-0-
01	279848	X	279848	-0-	-0-	-0-	306	1	279541	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	186420	X	186420	-0-	-0-	-0-	207	1	186213	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
SMITH-LINDSEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296993 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11546 - 21165

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
09	209520	X	150849	-0-	-58671	-0-	300	1	150549	2	Y	-0-					-0-
10	198028	X	162121	-0-	-35907	-0-	170	1	161951	2	Y	-0-					-0-
11	180540	X	148181	-0-	-32359	-0-	163	1	148018	2	Y	-0-					-0-
12	161882	X	146992	-0-	-14890	-0-	194	1	146798	2	Y	-0-					-0-
01	162130	X	141841	-0-	-20289	-0-	155	1	141685	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	146440	X	121071	-0-	-25369	-0-	135	1	120936	2	Y	-0-					-0-

SALT CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296995 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11385 - 22165

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
09	236580	X	183510	-0-	-53070	-0-	183510	2			Y	-0-					-0-
10	223169	X	171031	-0-	-52138	-0-	171031	2			Y	-0-					-0-
11	221370	X	161060	-0-	-60310	-0-	161060	2			Y	-0-					-0-
12	228749	X	156253	-0-	-72496	-0-	156253	2			Y	-0-					-0-
01	228749	X	40088	-0-	-188661	-0-	40088	2			Y	-0-					-0-
02	163940	X	76280	-0-	-87660	-0-	76280	2			Y	-0-					-0-

SALT CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297001 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11263 - 22212

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
09	197220	X	169238	-0-	-27982	-0-	169238	2			Y	-0-					-0-
10	197780	X	164976	-0-	-32804	-0-	164976	2			Y	-0-					-0-
11	191430	X	153490	-0-	-37940	-0-	153490	2			Y	-0-					-0-
12	197811	X	150227	-0-	-47584	-0-	150227	2			Y	-0-					-0-
01	197811	X	39251	-0-	-158560	-0-	39251	2			Y	-0-					-0-
02	157948	X	111232	-0-	-46716	-0-	111232	2			Y	-0-					-0-

MANN-SPEIGHT A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297076 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11447 - 22507

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
09	323460	X	258404	-0-	-65056	-0-	185	1	258219	2	Y	-0-					-0-
10	319083	X	259157	-0-	-59926	-0-	193	1	258963	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	293490	X	240087	-0-	-53403	-0-	188	1	239898	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	291431	X	236973	-0-	-54458	-0-	194	1	236779	2	Y	-0-					-0-
01	278876	X	228453	-0-	-50423	-0-	195	1	228257	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	241164	X	196221	-0-	-44943	-0-	176	1	196045	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 297098 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11164 - 21388

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
09	315450	X	243363	-0-	-72087	-0-	484	1	242879	2	Y	-0-					-0-
10	308605	X	244623	-0-	-63982	-0-	256	1	244367	2	Y	-0-					-0-
11	282780	X	224913	-0-	-57867	-0-	248	1	224664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	278039	X	87945	-0-	-190094	-0-	116	1	87829	2	Y	-0-					-0-
01	266321	X	102309	-0-	-164012	-0-	112	1	102197	2	Y	-0-					-0-
02	227136	X	177422	-0-	-49714	-0-	197	1	177225	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	338790	X	258420	-0-	-80370	-0-	429	1	257922	2	Y	63	61	8			62
							69	9									
10	323082	X	253318	-0-	-69764	-0-	443	1	252854	2	Y	19	18	8			63
							21	9									
11	305190	X	233299	-0-	-71891	-0-	233273	2	26	9	Y	24	20	8			67
12	298313	X	165848	-0-	-132465	-0-	165830	2	18	9	Y	16	51	1	7	8	25
01	281852	X	-0-	-0-	-281852	-0-					Y	-0-					25
02	237692	X	-0-	-0-	-237692	-0-					Y	-0-					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
09	373320	X	283535	-0-	-89785	-0-	471	1	282988	2	Y	69	69	8			-0-
							76	9									
10	349804	X	278940	-0-	-70864	-0-	487	1	278431	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
11	333510	X	257392	-0-	-76118	-0-	257368	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
12	326771	X	254611	-0-	-72160	-0-	254599	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
01	309132	X	203207	-0-	-105925	-0-	203200	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	261380	X	-0-	-0-	-261380	-0-					Y	-0-					-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
09	268440	X	202323	-0-	-66117	-0-	145	1	202178	2	Y	-0-					-0-
10	261268	X	198085	-0-	-63183	-0-	148	1	197937	2	Y	-0-					-0-
11	238590	X	182165	-0-	-56425	-0-	142	1	182022	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	233709	X	179329	-0-	-54380	-0-	147	1	179182	2	Y	-0-					-0-
01	220627	X	170194	-0-	-50433	-0-	146	1	170048	2	Y	-0-					-0-
02	188496	X	146803	-0-	-41693	-0-	132	1	146671	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
09	253230	X	184384	-0-	-68846	-0-	184384	2			Y	-0-					-0-
10	245117	X	179524	-0-	-65593	-0-	179524	2			Y	-0-					-0-
11	222870	X	163063	-0-	-59807	-0-	163063	2			Y	-0-					-0-
12	216597	X	158335	-0-	-58262	-0-	158335	2			Y	-0-					-0-
01	203608	X	149204	-0-	-54404	-0-	149204	2			Y	-0-					-0-
02	170324	X	128563	-0-	-41761	-0-	128563	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
09	322890	X	250282	-0-	-72608	-0-	250282	2			Y	-0-					-0-
10	315270	X	247297	-0-	-67973	-0-	247297	2			Y	-0-					-0-
11	289950	X	229266	-0-	-60684	-0-	229266	2			Y	-0-					-0-
12	284363	X	226171	-0-	-58192	-0-	226171	2			Y	-0-					-0-
01	271281	X	215901	-0-	-55380	-0-	215901	2			Y	-0-					-0-
02	233576	X	188495	-0-	-45081	-0-	188495	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
09	329040	X	267933	-0-	-61107	-0-	169	1	267764	2	Y	-0-					-0-
10	326182	X	263043	-0-	-63139	-0-	174	1	262869	2	Y	-0-					-0-
11	303900	X	240892	-0-	-63008	-0-	166	1	240726	2	Y	-0-					-0-
12	304730	X	237461	-0-	-67269	-0-	171	1	237290	2	Y	-0-					-0-
01	290067	X	225085	-0-	-64982	-0-	170	1	224915	2	Y	-0-					-0-
02	244664	X	196782	-0-	-47882	-0-	162	1	196620	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 298304 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11310 - 21524

09	382110 X	303337	-0-	-78773	-0-	192	1	303145	2	Y	-0-			-0-
10	383377 X	297194	-0-	-86183	-0-	197	1	296997	2	Y	-0-			-0-
11	301710 X	271107	-0-	-30603	-0-	187	1	270920	2	Y	-0-			-0-
12	313441 X	270688	-0-	-42753	-0-	195	1	270493	2	Y	-0-			-0-
01	313441 X	255327	-0-	-58114	-0-	193	1	255134	2	Y	-0-			-0-
02	283108 X	222739	-0-	-60369	-0-	183	1	222556	2	Y	-0-			-0-

BARTLETT-BAILEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298647 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 22830

09	436410 X	-0-	-0-	-436410	-0-					Y	-0-			-0-
10	450957 X	-0-	-0-	-450957	-0-					Y	-0-			-0-
11	368100 X	-0-	-0-	-368100	-0-					Y	-0-			-0-
12	168454 X	-0-	-0-	-168454	-0-					Y	-0-			-0-
01	159898 X	-0-	-0-	-159898	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARTLETT-BAILEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298670 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11642 - 22405

09	340680 X	-0-	-0-	-340680	-0-					Y	-0-			-0-
10	259718 X	-0-	-0-	-259718	-0-					Y	-0-			-0-
11	251340 X	-0-	-0-	-251340	-0-					Y	-0-			-0-
12	259718 X	-0-	-0-	-259718	-0-					Y	-0-			-0-
01	133207 X	-0-	-0-	-133207	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

KELLY-LINCOLN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298988 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11350 - 22339

09	1279247 X	516439	-0-	-762808	-0-	784	1	515655	2	Y	-0-			-0-
10	541477 X	500502	-0-	-40975	-0-	947	1	499555	2	Y	-0-			-0-
11	524010 X	130727	-0-	-393283	-0-	147	1	130580	2	Y	-0-			-0-
12	533665 X	348119	-0-	-185546	-0-	618	1	347501	2	Y	-0-			-0-
01	533665 X	331045	-0-	-202620	-0-	612	1	330433	2	Y	-0-			-0-
02	482020 X	286612	-0-	-195408	-0-	555	1	286057	2	Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298989 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11352 - 22354

09	1090536 X	416276	-0-	-674260	-0-	632	1	415644	2	Y	-0-			-0-
10	533944 X	438151	-0-	-95793	-0-	829	1	437322	2	Y	-0-			-0-
11	516720 X	503117	-0-	-13603	-0-	566	1	502551	2	Y	-0-			-0-
12	450492 X	333925	-0-	-116567	-0-	592	1	333333	2	Y	-0-			-0-
01	450492 X	318546	-0-	-131946	-0-	589	1	317957	2	Y	-0-			-0-
02	469588 X	273187	-0-	-196401	-0-	529	1	272658	2	Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299040 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11542 - 25013

09	1023813 X	243176	-0-	-780637	-0-	369	1	242807	2	Y	-0-			-0-
10	616900 X	-0-	-0-	-616900	-0-					Y	-0-			-0-
11	597000 X	-0-	-0-	-597000	-0-					Y	-0-			-0-
12	514600 X	-0-	-0-	-514600	-0-					Y	-0-			-0-
01	514600 X	-0-	-0-	-514600	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	826243	X	92963	-0-	-733280	-0-	141	1	92822	2	Y	-0-					-0-
10	541477	X	-0-	-0-	-541477	-0-					Y	-0-					-0-
11	524010	X	142167	-0-	-381843	-0-	160	1	142007	2	Y	-0-					-0-
12	485739	X	415974	-0-	-69765	-0-	738	1	415236	2	Y	-0-					-0-
01	485739	X	411225	-0-	-74514	-0-	760	1	410465	2	Y	-0-					-0-
02	353501	X	353501	-0-	-0-	-0-	684	1	352817	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299125 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11443 - 21787

09	815309	X	311776	-0-	-503533	-0-	473	1	311303	2	Y	-0-					-0-
10	436821	X	308269	-0-	-128552	-0-	583	1	307686	2	Y	-0-					-0-
11	422730	X	290641	-0-	-132089	-0-	327	1	290314	2	Y	-0-					-0-
12	436821	X	292517	-0-	-144304	-0-	519	1	291998	2	Y	-0-					-0-
01	332196	X	280870	-0-	-51326	-0-	519	1	280351	2	Y	-0-					-0-
02	291004	X	244310	-0-	-46694	-0-	473	1	243837	2	Y	-0-					-0-

MILL CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299171 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11409 - 24125

09	626520	X	475227	-0-	-151293	-0-	792	1	474433	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	647404	X	459726	-0-	-187678	-0-	993	1	458732	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	598350	X	418890	-0-	-179460	-0-	1020	1	417868	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	574523	X	413164	-0-	-161359	-0-	836	1	412321	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	531402	X	397804	-0-	-133598	-0-	764	1	397040	2	Y	-0-					-0-
02	431676	X	339937	-0-	-91739	-0-	749	1	339188	2	Y	-0-					-0-

MILL CREEK C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299172 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11503 - 23946

09	655410	X	495006	-0-	-160404	-0-	824	1	494180	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	677257	X	478443	-0-	-198814	-0-	1034	1	477408	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	630450	X	436051	-0-	-194399	-0-	1061	1	434989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	580971	X	425571	-0-	-155400	-0-	861	1	424704	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	550250	X	406889	-0-	-143361	-0-	781	1	406108	2	Y	-0-					-0-
02	449512	X	347956	-0-	-101556	-0-	766	1	347190	2	Y	-0-					-0-

HELVENSTON B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299244 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12205 - 20063

09	1345258	X	436283	-0-	-908975	-0-	399	1	435884	2	Y	-0-					1
10	586241	X	407906	-0-	-178335	-0-	407	1	407471	2	Y	25	25	8			1
							28	9									
11	567330	X	359141	-0-	-208189	-0-	391	1	358743	2	Y	6	1	5	6	8	-0-
							7	9									
12	586241	X	341852	-0-	-244389	-0-	405	1	341447	2	Y	-0-					-0-
01	506850	X	315272	-0-	-191578	-0-	407	1	314865	2	Y	-0-					-0-
02	386456	X	270768	-0-	-115688	-0-	365	1	270382	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

HELVENSTON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299245 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11937 - 21110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1459946	X	482029	-0-	-977917	-0-	441	1	481588	2	Y	-0-					1
10	647838	X	462321	-0-	-185517	-0-	461	1	461831	2	Y	26	26	8			1
							29	9									
11	626940	X	411903	-0-	-215037	-0-	449	1	411446	2	Y	7	1	5	7	8	-0-
							8	9									
12	647838	X	390176	-0-	-257662	-0-	463	1	389713	2	Y	-0-					-0-
01	547026	X	357579	-0-	-189447	-0-	461	1	357118	2	Y	-0-					-0-
02	435512	X	310042	-0-	-125470	-0-	419	1	309603	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									

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
09	568110	X	417248	-0-	-150862	-0-	695	1	416550	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	587047	X	406772	-0-	-180275	-0-	879	1	405892	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	539100	X	372239	-0-	-166861	-0-	906	1	371331	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	505300	X	365656	-0-	-139644	-0-	740	1	364908	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	462706	X	350869	-0-	-111837	-0-	673	1	350196	2	Y	-0-					-0-
02	378084	X	297935	-0-	-80149	-0-	656	1	297279	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
09	494460	X	294267	-0-	-200193	-0-	540	1	293727	2	Y	-0-					-0-
10	454987	X	280846	-0-	-174141	-0-	554	1	280292	2	Y	-0-					-0-
11	395550	X	245769	-0-	-149781	-0-	527	1	245242	2	Y	-0-					-0-
12	369024	X	236446	-0-	-132578	-0-	542	1	235904	2	Y	-0-					-0-
01	335513	X	222568	-0-	-112945	-0-	541	1	222027	2	Y	-0-					-0-
02	268996	X	20186	-0-	-248810	-0-	52	1	20134	2	Y	-0-					-0-

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
09	564300	X	359621	-0-	-204679	-0-	660	1	358961	2	Y	-0-					-0-
10	531619	X	347212	-0-	-184407	-0-	686	1	346526	2	Y	-0-					-0-
11	477180	X	314047	-0-	-163133	-0-	673	1	313374	2	Y	-0-					-0-
12	436759	X	304405	-0-	-132354	-0-	698	1	303707	2	Y	-0-					-0-
01	405201	X	287829	-0-	-117372	-0-	699	1	287130	2	Y	-0-					-0-
02	329700	X	26274	-0-	-303426	-0-	68	1	26206	2	Y	-0-					-0-

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
09	1113210	X	376488	-0-	-736722	-0-	234	1	376254	2	Y	-0-					-0-
10	477276	X	360854	-0-	-116422	-0-	240	1	360614	2	Y	-0-					-0-
11	461880	X	325180	-0-	-136700	-0-	231	1	324949	2	Y	-0-					-0-
12	477276	X	319857	-0-	-157419	-0-	239	1	319618	2	Y	-0-					-0-
01	477276	X	299520	-0-	-177756	-0-	313	1	299207	2	Y	-0-					-0-
02	351400	X	257026	-0-	-94374	-0-	249	1	256777	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
09	1256488	X	418357	-0-	-838131	-0-	260	1	418097	2	Y	-0-					-0-
10	511252	X	401231	-0-	-110021	-0-	267	1	400964	2	Y	-0-					-0-
11	494760	X	361434	-0-	-133326	-0-	256	1	361178	2	Y	-0-					-0-
12	511252	X	349159	-0-	-162093	-0-	261	1	348898	2	Y	-0-					-0-
01	511252	X	335128	-0-	-176124	-0-	350	1	334778	2	Y	-0-					-0-
02	388696	X	302911	-0-	-85785	-0-	293	1	302618	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	DELQ PR		425177	-0-	425177	975287	264	1	424913	2	Y	-0-					-0-
10	1381396	X	406109	-0-	-975287	-0-	270	1	405839	2	Y	-0-					-0-
11	490740	X	371568	-0-	-119172	-0-	263	1	371305	2	Y	-0-					-0-
12	359828	X	359828	-0-	-0-	-0-	269	1	359559	2	Y	-0-					-0-
01	478361	X	404208	-0-	-74153	-0-	423	1	403785	2	Y	-0-					-0-
02	395052	X	307061	-0-	-87991	-0-	297	1	306764	2	Y	-0-					-0-

MULLINS O V A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299672 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11355 - 25020

09	664230	X	635577	-0-	-28653	-0-	1680	1	633897	2	Y	-0-					-0-
10	686371	X	635919	-0-	-50452	-0-	1736	1	634183	2	Y	-0-					-0-
11	632174	X	632174	-0-	-0-	-0-	1680	1	630485	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	656766	X	575568	-0-	-81198	-0-	1102	1	574466	2	Y	-0-					-0-
01	656766	X	462811	-0-	-193955	-0-	926	1	461885	2	Y	-0-					-0-
02	593208	X	446009	-0-	-147199	-0-	670	1	445339	2	Y	-0-					-0-

MULLINS O V B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299673 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11230 - 24532

09	547170	X	-0-	-0-	-547170	-0-					Y	-0-					-0-
10	565409	X	-0-	-0-	-565409	-0-					Y	-0-					-0-
11	492720	X	-0-	-0-	-492720	-0-					Y	-0-					-0-
12	509144	X	331244	-0-	-177900	-0-	634	1	330610	2	Y	-0-					-0-
01	405162	X	405162	-0-	-0-	-0-	810	1	404352	2	Y	-0-					-0-
02	306721	X	306721	-0-	-0-	-0-	461	1	306260	2	Y	-0-					-0-

MULLINS O V C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299674 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11165 - 22017

09	561600	X	-0-	-0-	-561600	-0-					Y	-0-					-0-
10	580320	X	-0-	-0-	-580320	-0-					Y	-0-					-0-
11	457440	X	-0-	-0-	-457440	-0-					Y	-0-					-0-
12	472688	X	-0-	-0-	-472688	-0-					Y	-0-					-0-
01	370202	X	-0-	-0-	-370202	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		290734	-0-	290734	290734	437	1	290297	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300077 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11437 - 21275

09	664712	X	440502	-0-	-224210	-0-	274	1	440228	2	Y	-0-					-0-
10	541353	X	434620	-0-	-106733	-0-	289	1	434331	2	Y	-0-					-0-
11	523890	X	396038	-0-	-127852	-0-	281	1	395757	2	Y	-0-					-0-
12	541353	X	391934	-0-	-149419	-0-	293	1	391641	2	Y	-0-					-0-
01	455173	X	370381	-0-	-84792	-0-	387	1	369994	2	Y	-0-					-0-
02	411124	X	321791	-0-	-89333	-0-	312	1	321479	2	Y	-0-					-0-

BIRD-CARTER-FURRH B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300106 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11535 - 25953

09	612930	X	580022	-0-	-32908	-0-	360	1	579662	2	Y	-0-					-0-
10	633361	X	553737	-0-	-79624	-0-	368	1	553369	2	Y	-0-					-0-
11	612930	X	502513	-0-	-110417	-0-	356	1	502157	2	Y	-0-					-0-
12	599354	X	500944	-0-	-98410	-0-	374	1	500570	2	Y	-0-					-0-
01	599354	X	139410	-0-	-459944	-0-	146	1	139264	2	Y	-0-					-0-
02	541352	X	138974	-0-	-402378	-0-	135	1	138839	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	518910	X	463456	-0-	-55454	-0-	288	1	463168	2	Y	-0-					-0-
10	536207	X	456504	-0-	-79703	-0-	303	1	456201	2	Y	-0-					-0-
11	518910	X	413042	-0-	-105868	-0-	293	1	412749	2	Y	-0-					-0-
12	478919	X	403475	-0-	-75444	-0-	301	1	403174	2	Y	-0-					-0-
01	478919	X	111973	-0-	-366946	-0-	117	1	111856	2	Y	-0-					-0-
02	432572	X	290763	-0-	-141809	-0-	282	1	290481	2	Y	-0-					-0-

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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	424620	X	295516	-0-	-129104	-0-	295441	2	75	9	Y	68	68	8			-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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	521164	X	385865	-0-	-135299	-0-	385797	2	68	9	Y	62	62	8			-0-

BONNER A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301071 COMPL. DATE 09/17/2025 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		11890	-0-	11890	11890	11886	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

BONNER B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301072 COMPL. DATE 10/02/2025 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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		12052	-0-	12052	12052	12048	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

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-

BERGIN J (AW) WELL #: 10H RRCID -> 301075 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 11351 PERF. N/A

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

BERGIN K (AW) WELL #: 11H RRCID -> 301076 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 11343 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

TAYLOR CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301080 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

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

BONNER C HS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 301084 COMPL. DATE 10/24/2025 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	13322	-0-	13322	13322	13318	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

TAYLOR CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301095 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 11083 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYNE DEEP-BOUNDS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301162 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11433 - 27477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	337319	-0-	337319	337319	201	1	337118	2	Y	-0-					-0-
02	769521 X	432202	-0-	-337319	-0-	244	1	431958	2	Y	-0-					-0-

PAYNE DEEP-BOUNDS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301191 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11190 - 24644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	384850	-0-	384850	384850	230	1	384620	2	Y	-0-					-0-
*02	851369 X	466519	-0-	-384850	-0-	264	1	466255	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	4584	-0-	4584	4584	4584	2			N	-0-					2
01	14B2 EXT	1970	-0-	1970	6554	1931	2	39	9	N	35					37
02	14B DENY	1979	-0-	1979	8533	1979	2			N	-0-					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	1320	-0-	1320	1320	1303	3	17	9	N	15					78
12	14B2	EXT	1478	-0-	1478	2798	1478	3			N	-0-					78
01	14B2	EXT	460	-0-	460	3258	460	3			N	-0-					78
02	3633	X	375	-0-	-3258	-0-	375	3			N	-0-					78

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
09	420	X	286	-0-	-134	-0-	209	2	77	9	Y	70					82
10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					82
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					82
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					82
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					82
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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
09	3000	N	10709	-0-	7709	20116	10709	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	6148	-0-	3048	23164	6148	2			Y	-0-					-0-
11	25820	X	2656	-0-	-23164	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	6132	X	165	-0-	-5967	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	168	2	41	9	Y	37			43
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			43
11	780	N	336	-0-	-444	-0-	336	2			Y	-0-			43
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			43
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-			43
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	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
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2534	2	28	9	Y	25			119
10	2170	X	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			Y	-0-			119
11	3270	X	1582	-0-	-1688	-0-	1582	2			Y	-0-			119
12	3379	X	1423	-0-	-1956	-0-	1423	2			Y	-0-			119
01	3379	X	1087	-0-	-2292	-0-	1087	2			Y	-0-			119
02	2380	X	1186	-0-	-1194	-0-	1186	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
09	3750	X	2194	-0-	-1556	-0-	2194	2			Y	-0-			-0-
10	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			Y	-0-			-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-			-0-
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-			-0-
01	3875	X	2881	-0-	-994	-0-	2881	2			Y	-0-			-0-
02	3500	X	3087	-0-	-413	-0-	3087	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
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			34
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			34

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
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			9
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-			9
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			9
12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-			9
01	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			9
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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
09	1290	X	342	-0-	-948	-0-	342	3			N	-0-			12
10	1333	X	319	-0-	-1014	-0-	319	3			N	-0-			12
11	1140	X	216	-0-	-924	-0-	216	3			N	-0-			12
12	465	X	194	-0-	-271	-0-	194	3			N	-0-			12
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			12
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			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
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	125	2	11	9	N	10			28
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			28
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			28
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			28
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			28
02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					14
10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					14
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					14
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					14
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					177
10	868	X	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					177
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					177
12	868	X	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					177
01	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2			N	-0-					177
02	784	N	339	-0-	-445	-0-	339	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
09	1140	N	60	-0-	-1080	-0-	1	2	59	9	Y	54					88
10	961	N	93	-0-	-868	-0-	93	2			Y	-0-					88
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					88
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					88
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					88
02	2212	N	521	-0-	-1691	-0-	521	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
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					12
10	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					12
11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					12
12	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					12
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					12
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
12	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	3			N	-0-					-0-
01	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	25901	3			N	-0-					-0-
02	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	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
09	2010	X	187	-0-	-1823	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	899	X	23	-0-	-876	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	870	X	19	-0-	-851	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	899	X	11	-0-	-888	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					58
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					58
11	1650	N	1435	-0-	-215	-0-	1337	3	98	9	N	89					147
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3			N	-0-					147
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					147
02	1344	N	1010	-0-	-334	-0-	1010	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
09	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2			N	-0-					15
10	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	1047	2			N	-0-					15
11	1410	N	74	-0-	-1336	-0-	74	2			N	-0-					15
12	3100	N	3869	-0-	769	769	3869	2			N	-0-					15
01	3100	N	10211	-0-	7111	7880	10211	2			N	-0-					15
02	2800	N	7303	-0-	4503	12383	7303	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
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
01	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	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
09	3630	X	3102	-0-	-528	-0-	3102	2			N	-0-					58
10	3751	X	2763	-0-	-988	-0-	2763	2			N	-0-					58
11	3450	X	2862	-0-	-588	-0-	2862	2			N	-0-					58
12	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	3065	2			N	-0-					58
01	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	3324	2			N	-0-					58
02	2884	X	1958	-0-	-926	-0-	1958	2			N	-0-					58

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
09	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					7
10	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					7
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					7
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					7
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	1470	N	1142	-0-	-328	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	804	-0-	-436	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	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
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1522	-0-	-400	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1123	-0-	-613	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	10652	-0-	7652	7652	10652	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	20978	-0-	17878	25530	20978	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	11165	-0-	8065	33595	11165	2			N	-0-					-0-
02	43683	X	10088	-0-	-33595	-0-	10088	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
09	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
10	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
11	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
12	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
01	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
02	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	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
09	42773	X	42773	-0-	-0-	-0-	42772	2	1	9	N	1	1	8			133
10	3751	X	35	-0-	-3716	-0-	35	2			N	-0-					133
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					133
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					133
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					133
02	4200	X	170	-0-	-4030	-0-	170	2			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
09	1230	N	797	-0-	-433	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

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
09	48615	X	48615	-0-	-0-	-0-	48547	2	68	9	Y	62	1	8			117
10	44191	X	44191	-0-	-0-	-0-	44191	2			Y	-0-					117
11	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	25552	2			Y	-0-					117
12	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16317	2	1	9	Y	1	1	8			117
01	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			Y	-0-					117
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			Y	-0-					117

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1225	-0-	-335	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1057	-0-	-713	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					10
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					10
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					10
12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					10
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					10
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					12
10	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	2900	3			N	-0-					12
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					12
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					12
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					12
02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					12

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6930	X	6367	-0-	-563	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6657	-0-	-1310	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7120	-0-	-524	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4296	-0-	1296	1296	4296	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4132	-0-	1032	2328	4132	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3655	-0-	655	2983	3655	3			N	-0-					-0-
12	6638	X	3655	-0-	-2983	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

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
09	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
12	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	N	1					1
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					1

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
09	2280	X	1900	-0-	-380	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2341	-0-	-139	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1864	-0-	-616	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1848	-0-	-280	-0-	1848	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
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1610	-0-	-310	-0-	1610	2			Y	-0-					73
10	1891	X	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			Y	-0-					73
11	1830	X	1746	-0-	-84	-0-	1746	2			Y	-0-					73
12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					73
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					73
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					10
10	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					10
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					10
12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					10
01	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					10
02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					3
10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					3
11	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					3
12	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					3
01	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					3
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					3

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	982	-0-	-548	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	691	-0-	-549	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	1061	-0-	-229	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1111	-0-	-222	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	372	-0-	-961	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3987	-0-	1187	1187	3987	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
09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					20
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					20
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					20
12	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					20
01	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-					20
02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	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
09	690	X	42	-0-	-648	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	93	X	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
09	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	1588	-0-	-5511	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	3795	-0-	-3075	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	3305	-0-	-3794	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	2399	-0-	-4700	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	1906	-0-	-4506	-0-	1906	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
09	6030	X	2164	-0-	-3866	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	1442	-0-	-4789	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	522	-0-	-5508	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4109	-0-	-2122	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	2457	-0-	-3774	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	896	-0-	-1120	-0-	896	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
09	7980	X	4732	-0-	-3248	-0-	4732	2			N	-0-					18
10	8246	X	3813	-0-	-4433	-0-	3813	2			N	-0-					18
11	7980	X	126	-0-	-7854	-0-	126	2			N	-0-					18
12	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	26024	2			N	-0-					18
01	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					18
02	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	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
09	4830	X	4262	-0-	-568	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	1471	-0-	-4016	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5800	-0-	-245	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5159	-0-	-301	-0-	5159	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					7
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					7
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					7
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					7
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					7
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
10	620	X	306	-0-	-314	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	566	-0-	-484	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	503	-0-	-8270	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	28	-0-	-8745	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	646	-0-	-7278	-0-	646	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	3693	-0-	-1917	-0-	3693	2			N	-0-					13
10	5797	X	4176	-0-	-1621	-0-	4176	2			N	-0-					13
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					13
12	74406	X	74406	-0-	-0-	-0-	74406	2			N	-0-					13
01	43413	X	43413	-0-	-0-	-0-	43413	2			N	-0-					13
*02	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	31072	2			N	-0-	1	1			12

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

09	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	2926	2			N	-0-					3
10	3317	X	2622	-0-	-695	-0-	2622	2			N	-0-					3
11	2970	X	180	-0-	-2790	-0-	180	2			N	-0-					3
12	3069	X	1005	-0-	-2064	-0-	1005	2			N	-0-					3
01	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	21153	2			N	-0-					3
02	26262	X	26262	-0-	-0-	-0-	26262	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					13
10	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-					13
11	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					13
12	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					13
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					13
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					13

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

09	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	15511	2			N	-0-					5
10	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-					5
11	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	16113	2			N	-0-					5
12	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15123	2			N	-0-					5
01	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					5
02	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-					5

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

09	4920	X	524	-0-	-4396	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
01	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	19826	2			N	-0-					-0-
02	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	26069	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

09	14B2 EXT		4476	-0-	4476	10882	4476	2			N	-0-					15
10	13961	X	3079	-0-	-10882	-0-	3079	2			N	-0-					15
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					15
12	5332	X	1986	-0-	-3346	-0-	1986	2			N	-0-					15
01	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	20324	2			N	-0-					15
02	23405	X	23405	-0-	-0-	-0-	23405	2			N	-0-					15

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

09	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
10	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
11	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9166	-0-	-785	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	6698	-0-	-3253	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	3005	-0-	-5983	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	5433	-0-	-1437	-0-	5433	2			N	-0-					2
10	6572	X	5774	-0-	-798	-0-	5774	2			N	-0-					2
11	6360	X	2418	-0-	-3942	-0-	2418	2			N	-0-					2
12	29035	X	29035	-0-	-0-	-0-	29035	2			N	-0-					2
01	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	15039	2			N	-0-					2
02	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					2

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			N	-0-					59
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			N	-0-					59
11	7260	X	7211	-0-	-49	-0-	7211	3			N	-0-					59
12	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					59
01	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					59
02	6888	X	6421	-0-	-467	-0-	6421	3			N	-0-					59

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5926	-0-	-554	-0-	5874	3	52	9	N	47					127
10	6696	X	5505	-0-	-1191	-0-	5459	3	46	9	N	42					169
11	6480	X	4365	-0-	-2115	-0-	4325	3	40	9	N	36					205
12	6324	X	3407	-0-	-2917	-0-	3370	3	37	9	N	34					239
01	6138	X	5848	-0-	-290	-0-	5797	3	51	9	N	46	192	1			93
02	5544	X	3792	-0-	-1752	-0-	3757	3	35	9	N	32					125

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					80
10	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	3			N	-0-					80
11	3360	X	2826	-0-	-534	-0-	2826	3			N	-0-					80
12	3472	X	3018	-0-	-454	-0-	3018	3			N	-0-					80
01	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	2773	3			N	-0-					80
02	3052	X	2190	-0-	-862	-0-	2190	3			N	-0-					80

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
09	11460	X	10555	-0-	-905	-0-	10489	3	66	9	N	60					156
10	11842	X	11521	-0-	-321	-0-	11441	3	80	9	N	73					229
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11684	3	106	9	N	96	189	1			136
12	11842	X	11777	-0-	-65	-0-	11680	3	97	9	N	88					224
01	11532	X	10957	-0-	-575	-0-	10866	3	91	9	N	83	190	1			117
02	10696	X	9920	-0-	-776	-0-	9844	3	76	9	N	69					186

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
09	11790	X	8874	-0-	-2916	-0-	8839	3	35	9	N	32					106
10	13485	X	9726	-0-	-3759	-0-	9726	3			N	-0-					106
11	13050	X	4338	-0-	-8712	-0-	4127	3	211	9	N	192	192	1			106
12	13485	X	10778	-0-	-2707	-0-	10778	3			N	-0-					106
01	12710	X	7241	-0-	-5469	-0-	7241	3			N	-0-					106
02	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11217	3	209	9	N	190	190	1			106

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	13136	-0-	-424	-0-	12960	3	176	9	N	160					229
10	13919	X	13517	-0-	-402	-0-	13331	3	186	9	N	169	191	1			207
11	13470	X	13195	-0-	-275	-0-	13000	3	195	9	N	177	195	1			189
12	13609	X	13301	-0-	-308	-0-	13085	3	216	9	N	196	191	1			194
01	13578	X	13290	-0-	-288	-0-	13088	3	202	9	N	184	191	1			187
02	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12336	3	196	9	N	178	203	1			162

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

09	9630	X	7195	-0-	-2435	-0-	7189	3	6	9	N	5					191
10	10013	X	7704	-0-	-2309	-0-	7704	3			N	-0-					191
11	9690	X	7416	-0-	-2274	-0-	7416	3			N	-0-					191
12	10013	X	9278	-0-	-735	-0-	9278	3			N	-0-					191
01	7719	X	7478	-0-	-241	-0-	7478	3			N	-0-					191
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8139	3	3	9	N	3					194

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

09	50880	X	50880	-0-	-0-	-0-	50879	2	1	9	N	1	1	8			56
10	49318	X	49318	-0-	-0-	-0-	49318	2			N	-0-					56
11	45224	X	45224	-0-	-0-	-0-	45204	2	20	9	N	18					74
12	44361	X	44361	-0-	-0-	-0-	44360	2	1	9	N	1	1	8			74
01	42509	X	42509	-0-	-0-	-0-	42509	2			N	-0-					74
02	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			N	-0-					74

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

09	43933	X	43933	-0-	-0-	-0-	43933	2			N	-0-					56
10	41660	X	41660	-0-	-0-	-0-	41660	2			N	-0-					56
11	37898	X	37898	-0-	-0-	-0-	37877	2	21	9	N	19					75
12	36738	X	36738	-0-	-0-	-0-	36738	2			N	-0-					75
01	33960	X	33960	-0-	-0-	-0-	33960	2			N	-0-					75
02	17640	X	7086	-0-	-10554	-0-	7086	2			N	-0-					75

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

09	21240	X	19034	-0-	-2206	-0-	19034	2			N	-0-					56
10	20088	X	17130	-0-	-2958	-0-	17130	2			N	-0-					56
11	19230	X	16654	-0-	-2576	-0-	16634	2	20	9	N	18					74
12	19871	X	16921	-0-	-2950	-0-	16921	2			N	-0-					74
01	19871	X	17326	-0-	-2545	-0-	17326	2			N	-0-					74
02	17752	X	14614	-0-	-3138	-0-	14614	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

09	20580	X	12685	-0-	-7895	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12409	-0-	-2998	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12981	-0-	-1719	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	11275	-0-	-3264	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	10364	-0-	-4175	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	9490	-0-	-2634	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

09	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17010	X	15534	-0-	-1476	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	15324	-0-	-1757	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14926	-0-	-1604	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15348	-0-	-1113	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	14280	-0-	-2181	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	10684	-0-	-3820	-0-	10683	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	7905	-0-	-5865	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	8172	-0-	-6026	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	7894	-0-	-2756	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7271	-0-	-1006	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6322	-0-	-1955	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7368	-0-	-24	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	3			N	-0-					-0-
10	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	3			N	-0-					-0-
11	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	3			N	-0-					-0-
12	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	3			N	-0-					-0-
01	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	3			N	-0-					-0-
02	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	3			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30930	X	28212	-0-	-2718	-0-	28212	3			N	-0-					130
10	31682	X	28801	-0-	-2881	-0-	28801	3			N	-0-					130
11	30330	X	27756	-0-	-2574	-0-	27756	3			N	-0-					130
12	30814	X	27733	-0-	-3081	-0-	27733	3			N	-0-					130
01	30411	X	25772	-0-	-4639	-0-	25772	3			N	-0-					130
02	26320	X	25639	-0-	-681	-0-	25518	3	121	9	N	110	180	1			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
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	35130	X	30897	-0-	-4233	-0-	30897	2			N	-0-					34
10	34844	X	32306	-0-	-2538	-0-	32302	2	4	9	N	4					38
11	35969	X	35969	-0-	-0-	-0-	35969	2			N	-0-					38
12	33839	X	33839	-0-	-0-	-0-	33839	2			N	-0-					38
01	38009	X	38009	-0-	-0-	-0-	117	1	37889	2	N	3					41
							3	9									
02	33572	X	32623	-0-	-949	-0-	1926	1	30697	2	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
09	35040	X	29594	-0-	-5446	-0-	29594	2			N	-0-					34
10	34534	X	25629	-0-	-8905	-0-	25623	2	6	9	N	5					39
11	33420	X	21564	-0-	-11856	-0-	21564	2			N	-0-					39
12	31868	X	19601	-0-	-12267	-0-	19601	2			N	-0-					39
01	31868	X	30695	-0-	-1173	-0-	95	1	30598	2	N	2					41
							2	9									
02	27608	X	26679	-0-	-929	-0-	1557	1	25122	2	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
09	25740	X	22807	-0-	-2933	-0-	22807	2			N	-0-					-0-
10	25947	X	24365	-0-	-1582	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	23877	-0-	-1233	-0-	23877	2			N	-0-					-0-
12	26357	X	26357	-0-	-0-	-0-	26357	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	24803	-0-	-524	-0-	24803	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	21988	-0-	-300	-0-	21988	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
09	19320	X	17061	-0-	-2259	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17133	-0-	-2149	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	16984	-0-	-1676	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
12	20386	X	20386	-0-	-0-	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	18561	-0-	-70	-0-	18561	2			N	-0-					-0-
02	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	16490	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
09	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
10	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
11	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
12	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
01	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	2			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
09	25200	X	22178	-0-	-3022	-0-	22178	3			Y	-0-					27
10	25668	X	23818	-0-	-1850	-0-	23818	3			Y	-0-					27
11	24480	X	22844	-0-	-1636	-0-	22844	3			Y	-0-					27
12	24738	X	22931	-0-	-1807	-0-	22931	3			Y	-0-					27
01	24583	X	19597	-0-	-4986	-0-	19597	3			Y	-0-					27
02	21056	X	4416	-0-	-16640	-0-	4416	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
09	25860	X	23694	-0-	-2166	-0-	23694	3			Y	-0-					29
10	26381	X	24507	-0-	-1874	-0-	24507	3			Y	-0-					29
11	25140	X	23510	-0-	-1630	-0-	23510	3			Y	-0-					29
12	25265	X	23871	-0-	-1394	-0-	23871	3			Y	-0-					29
01	25234	X	22039	-0-	-3195	-0-	22039	3			Y	-0-					29
02	22120	X	4392	-0-	-17728	-0-	4392	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
09	27750	X	26447	-0-	-1303	-0-	26447	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	25893	-0-	-1728	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	23712	-0-	-3018	-0-	23712	2			N	-0-					-0-
12	27342	X	24737	-0-	-2605	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	22423	-0-	-4919	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	21844	-0-	-2852	-0-	21844	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
09	32970	X	28124	-0-	-4846	-0-	28124	2			N	-0-					-0-
10	42388	X	42388	-0-	-0-	-0-	42388	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	32052	-0-	-348	-0-	32052	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	31273	-0-	-1866	-0-	31272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	42377	X	28681	-0-	-13696	-0-	28681	2			N	-0-					-0-
02	38276	X	26901	-0-	-11375	-0-	26901	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
09	71310	X	60290	-0-	-11020	-0-	60290	2			N	-0-					12
10	68851	X	60364	-0-	-8487	-0-	60364	2			N	-0-					12
11	66630	X	58414	-0-	-8216	-0-	58413	2	1	9	N	1					13
12	65441	X	58351	-0-	-7090	-0-	58351	2			N	-0-					13
01	64201	X	54176	-0-	-10025	-0-	54176	2			N	-0-					13
02	56280	X	51670	-0-	-4610	-0-	51670	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
09	32880	X	27783	-0-	-5097	-0-	27783	2			N	-0-					-0-
10	46802	X	46802	-0-	-0-	-0-	46802	2			N	-0-					-0-
11	35201	X	35201	-0-	-0-	-0-	35201	2			N	-0-					-0-
12	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	33525	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	46810	X	31981	-0-	-14829	-0-	31981	2			N	-0-					-0-
02	42280	X	28204	-0-	-14076	-0-	28204	2			N	-0-					-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60870	X	52028	-0-	-8842	-0-	52028	2			N	-0-					10
10	59582	X	52030	-0-	-7552	-0-	52030	2			N	-0-					10
11	57660	X	48787	-0-	-8873	-0-	48786	2	1	9	N	1					11
12	56079	X	50295	-0-	-5784	-0-	50295	2			N	-0-					11
01	55521	X	48383	-0-	-7138	-0-	48383	2			N	-0-					11
02	48552	X	44440	-0-	-4112	-0-	44440	2			N	-0-					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24360	X	15280	-0-	-9080	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	14355	-0-	-9081	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	13687	-0-	-7403	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	13792	-0-	-4653	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	13442	-0-	-3763	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	12013	-0-	-2239	-0-	12012	2	1	9	N	1	1	8			-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32610	X	28917	-0-	-3693	-0-	28913	2	4	9	N	4					54
10	33697	X	28589	-0-	-5108	-0-	28589	2			N	-0-	54	1			-0-
11	31290	X	27847	-0-	-3443	-0-	27847	2			N	-0-					-0-
12	31651	X	28956	-0-	-2695	-0-	28956	2			N	-0-					-0-
01	31651	X	27809	-0-	-3842	-0-	27809	2			N	-0-					-0-
02	26992	X	25294	-0-	-1698	-0-	25294	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	42471	2			N	-0-					-0-
10	43218	X	43218	-0-	-0-	-0-	43218	2			N	-0-					-0-
11	42690	X	41539	-0-	-1151	-0-	41539	2			N	-0-					-0-
12	44113	X	42610	-0-	-1503	-0-	42610	2			N	-0-					-0-
01	44113	X	42290	-0-	-1823	-0-	42290	2			N	-0-					-0-
02	39648	X	38076	-0-	-1572	-0-	38070	2	6	9	N	5	5	8			-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152951	X	152951	-0-	-0-	-0-	152951	2			N	-0-					-0-
10	79585	X	79585	-0-	-0-	-0-	79585	2			N	-0-					-0-
11	56610	X	56610	-0-	-0-	-0-	56610	2			N	-0-					-0-
12	49386	X	49386	-0-	-0-	-0-	49386	2			N	-0-					-0-
01	44561	X	44561	-0-	-0-	-0-	44561	2			N	-0-					-0-
02	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-	38163	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85950	X	64868	-0-	-21082	-0-	64868	2			N	-0-					-0-
10	79701	X	64270	-0-	-15431	-0-	64270	2			N	-0-					-0-
11	77130	X	60258	-0-	-16872	-0-	60258	2			N	-0-					-0-
12	74586	X	60289	-0-	-14297	-0-	60289	2			N	-0-					-0-
01	71951	X	56675	-0-	-15276	-0-	56675	2			N	-0-					-0-
02	60536	X	52029	-0-	-8507	-0-	52029	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	3			N	-0-					-0-
10	34723	X	34723	-0-	-0-	-0-	34723	3			N	-0-					-0-
11	34139	X	34139	-0-	-0-	-0-	34139	3			N	-0-					-0-
12	33312	X	33312	-0-	-0-	-0-	33312	3			N	-0-					-0-
01	32339	X	32339	-0-	-0-	-0-	32339	3			N	-0-					-0-
02	29687	X	29687	-0-	-0-	-0-	29687	3			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31080	X	28494	-0-	-2586	-0-	28494	3			N	-0-					-0-
10	31868	X	29384	-0-	-2484	-0-	29384	3			N	-0-					-0-
11	30630	X	27766	-0-	-2864	-0-	27766	3			N	-0-					-0-
12	31186	X	28069	-0-	-3117	-0-	28069	3			N	-0-					-0-
01	30566	X	27085	-0-	-3481	-0-	27085	3			N	-0-					-0-
02	26600	X	25378	-0-	-1222	-0-	25378	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29250	X	25139	-0-	-4111	-0-	25135	2	4	9	N	4					59
10	30070	X	24854	-0-	-5216	-0-	24854	2			N	-0-	59	1			-0-
11	27570	X	24111	-0-	-3459	-0-	24111	2			N	-0-					-0-
12	27869	X	24844	-0-	-3025	-0-	24844	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	23653	-0-	-4216	-0-	23653	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	21679	-0-	-1785	-0-	21679	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT E WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37890	X	32388	-0-	-5502	-0-	32388	2			N	-0-					-0-
10	36177	X	34215	-0-	-1962	-0-	34215	2			N	-0-					-0-
11	35010	X	33521	-0-	-1489	-0-	33521	2			N	-0-					-0-
12	35123	X	34913	-0-	-210	-0-	34913	2			N	-0-					-0-
01	34224	X	33505	-0-	-719	-0-	33505	2			N	-0-					-0-
*02	31276	X	30691	-0-	-585	-0-	30691	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON B WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118941	X	118941	-0-	-0-	-0-	118941	2			N	-0-					-0-
10	123258	X	123258	-0-	-0-	-0-	123258	2			N	-0-					-0-
11	93112	X	93112	-0-	-0-	-0-	93112	2			N	-0-					-0-
12	78430	X	78430	-0-	-0-	-0-	78430	2			N	-0-					-0-
01	68696	X	66032	-0-	-2664	-0-	66032	2			N	-0-					-0-
02	62048	X	54125	-0-	-7923	-0-	54125	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT F WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 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
09	40590	X	33929	-0-	-6661	-0-	33929	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	35693	-0-	-3088	-0-	35693	2			N	-0-					-0-
11	37530	X	34898	-0-	-2632	-0-	34898	2			N	-0-					-0-
12	37665	X	35943	-0-	-1722	-0-	35943	2			N	-0-					-0-
01	35681	X	34495	-0-	-1186	-0-	34495	2			N	-0-					-0-
*02	32564	X	31686	-0-	-878	-0-	31686	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36525	X	36525	-0-	-0-	-0-	36525	2			N	-0-					-0-
10	37592	X	37592	-0-	-0-	-0-	37592	2			N	-0-					-0-
11	31864	X	31864	-0-	-0-	-0-	31864	2			N	-0-					-0-
12	37859	X	37859	-0-	-0-	-0-	37859	2			N	-0-					-0-
01	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	34997	2			N	-0-					-0-
02	29643	X	29643	-0-	-0-	-0-	29643	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32710	X	32710	-0-	-0-	-0-	32710	2			N	-0-					-0-
10	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	32948	2			N	-0-					-0-
11	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	27102	2			N	-0-					-0-
12	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	32577	2			N	-0-					-0-
01	30951	X	30951	-0-	-0-	-0-	30951	2			N	-0-					-0-
02	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	25443	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39575	X	39575	-0-	-0-	-0-	39575	2			N	-0-					-0-
10	39971	X	39971	-0-	-0-	-0-	39971	2			N	-0-					-0-
11	36500	X	36500	-0-	-0-	-0-	36500	2			N	-0-					-0-
12	38737	X	38737	-0-	-0-	-0-	38737	2			N	-0-					-0-
01	37513	X	37513	-0-	-0-	-0-	37513	2			N	-0-					-0-
02	31065	X	31065	-0-	-0-	-0-	31065	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

GEORGE DGH A WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55050	X	50616	-0-	-4434	-0-	50616	2			N	-0-					-0-
10	53847	X	50747	-0-	-3100	-0-	50747	2			N	-0-					-0-
11	52110	X	47482	-0-	-4628	-0-	47482	2			N	-0-					-0-
12	52297	X	47528	-0-	-4769	-0-	47528	2			N	-0-					-0-
01	52297	X	41187	-0-	-11110	-0-	41187	2			N	-0-					-0-
02	47236	X	42642	-0-	-4594	-0-	42642	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH B WELL #: 2H RRCID -> 289933 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11164 - 22383

09	52140	X	44412	-0-	-7728	-0-	44412	2			N	-0-					-0-
10	50995	X	45683	-0-	-5312	-0-	45683	2			N	-0-					-0-
11	49350	X	42445	-0-	-6905	-0-	42445	2			N	-0-					-0-
12	48515	X	45451	-0-	-3064	-0-	45451	2			N	-0-					-0-
01	48515	X	39088	-0-	-9427	-0-	39088	2			N	-0-					-0-
02	41440	X	39754	-0-	-1686	-0-	39754	2			N	-0-					-0-

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

09	45600	X	39721	-0-	-5879	-0-	39721	2			N	-0-					-0-
10	46035	X	40707	-0-	-5328	-0-	40707	2			N	-0-					-0-
11	42870	X	39509	-0-	-3361	-0-	39509	2			N	-0-					-0-
12	43865	X	40731	-0-	-3134	-0-	40731	2			N	-0-					-0-
01	43865	X	38216	-0-	-5649	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
02	37072	X	35337	-0-	-1735	-0-	35337	2			N	-0-					-0-

SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

09	46170	X	38135	-0-	-8035	-0-	38135	2			N	-0-					-0-
10	44547	X	38112	-0-	-6435	-0-	38112	2			N	-0-					-0-
11	40980	X	36556	-0-	-4424	-0-	36556	2			N	-0-					-0-
12	41571	X	37521	-0-	-4050	-0-	37521	2			N	-0-					-0-
01	41571	X	33478	-0-	-8093	-0-	33478	2			N	-0-					-0-
02	35588	X	33972	-0-	-1616	-0-	33972	2			N	-0-					-0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

09	71160	X	32590	-0-	-38570	-0-	32590	2			N	-0-					-0-
10	73532	X	69704	-0-	-3828	-0-	69704	2			N	-0-					-0-
11	71842	X	71842	-0-	-0-	-0-	71842	2			N	-0-					-0-
12	70308	X	67465	-0-	-2843	-0-	67464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	70153	X	63775	-0-	-6378	-0-	63775	2			N	-0-					-0-
02	67060	X	56913	-0-	-10147	-0-	56913	2			N	-0-					-0-

ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800

09	64740	X	54803	-0-	-9937	-0-	54802	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	62062	X	55947	-0-	-6115	-0-	55947	2			N	-0-					-0-
11	60060	X	52618	-0-	-7442	-0-	52618	2			N	-0-					-0-
12	60078	X	54649	-0-	-5429	-0-	54648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	60078	X	52844	-0-	-7234	-0-	52844	2			N	-0-					-0-
02	51156	X	47133	-0-	-4023	-0-	47133	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

09	53700	X	46246	-0-	-7454	-0-	46246	2			N	-0-					-0-
10	51026	X	46656	-0-	-4370	-0-	46656	2			N	-0-					-0-
11	49380	X	44313	-0-	-5067	-0-	44313	2			N	-0-					-0-
12	51026	X	44164	-0-	-6862	-0-	44164	2			N	-0-					-0-
01	49755	X	40191	-0-	-9564	-0-	40191	2			N	-0-					-0-
02	43176	X	39180	-0-	-3996	-0-	39180	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
09	48390	X	41349	-0-	-7041	-0-	41349	2			N	-0-					-0-
10	47244	X	40811	-0-	-6433	-0-	40811	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	38804	-0-	-6916	-0-	38804	2			N	-0-					-0-
12	47244	X	39517	-0-	-7727	-0-	39517	2			N	-0-					-0-
01	45911	X	28442	-0-	-17469	-0-	28442	2			N	-0-					-0-
02	38584	X	25335	-0-	-13249	-0-	25335	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT B WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54510	X	44545	-0-	-9965	-0-	44545	2			N	-0-					-0-
10	52142	X	46371	-0-	-5771	-0-	46371	2			N	-0-					-0-
11	50460	X	46099	-0-	-4361	-0-	46099	2			N	-0-					-0-
12	48763	X	45115	-0-	-3648	-0-	45115	2			N	-0-					-0-
01	47275	X	44742	-0-	-2533	-0-	44742	2			N	-0-					-0-
*02	43036	X	39431	-0-	-3605	-0-	39431	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT C WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57330	X	46271	-0-	-11059	-0-	46271	2			N	-0-					-0-
10	54777	X	48722	-0-	-6055	-0-	48722	2			N	-0-					-0-
11	53010	X	47131	-0-	-5879	-0-	47131	2			N	-0-					-0-
12	48422	X	32417	-0-	-16005	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
01	53011	X	53011	-0-	-0-	-0-	53011	2			N	-0-					-0-
*02	44016	X	40298	-0-	-3718	-0-	40298	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT D WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52350	X	40435	-0-	-11915	-0-	40435	2			N	-0-					-0-
10	48112	X	40503	-0-	-7609	-0-	40503	2			N	-0-					-0-
11	46560	X	40771	-0-	-5789	-0-	40771	2			N	-0-					-0-
12	45632	X	38140	-0-	-7492	-0-	38140	2			N	-0-					-0-
01	41788	X	38119	-0-	-3669	-0-	38119	2			N	-0-					-0-
*02	38052	X	36429	-0-	-1623	-0-	36429	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50340	X	42257	-0-	-8083	-0-	42257	2			N	-0-					-0-
10	48701	X	42758	-0-	-5943	-0-	42758	2			N	-0-					-0-
11	47130	X	40488	-0-	-6642	-0-	40488	2			N	-0-					-0-
12	47151	X	41205	-0-	-5946	-0-	41205	2			N	-0-					-0-
01	46345	X	39582	-0-	-6763	-0-	39582	2			N	-0-					-0-
02	39452	X	35796	-0-	-3656	-0-	35796	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
09	60180	X	51516	-0-	-8664	-0-	51516	2			N	-0-					-0-
10	57629	X	51671	-0-	-5958	-0-	51671	2			N	-0-					-0-
11	55770	X	49038	-0-	-6732	-0-	49038	2			N	-0-					-0-
12	56699	X	49239	-0-	-7460	-0-	49239	2			N	-0-					-0-
01	55707	X	46241	-0-	-9466	-0-	46241	2			N	-0-					-0-
02	48076	X	42783	-0-	-5293	-0-	42783	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76380	X	67388	-0-	-8992	-0-	67388	3			N	-0-					-0-
10	77283	X	69231	-0-	-8052	-0-	69231	3			N	-0-					-0-
11	73200	X	65410	-0-	-7790	-0-	65410	3			N	-0-					-0-
12	72695	X	62048	-0-	-10647	-0-	62048	3			N	-0-					-0-
01	71114	X	57229	-0-	-13885	-0-	57229	3			N	-0-					-0-
02	62888	X	60780	-0-	-2108	-0-	60780	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 #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77160	X	66023	-0-	-11137	-0-	66023	3			N	-0-					-0-
10	77407	X	67736	-0-	-9671	-0-	67736	3			N	-0-					-0-
11	73110	X	64183	-0-	-8927	-0-	64183	3			N	-0-					-0-
12	75547	X	63197	-0-	-12350	-0-	63197	3			N	-0-					-0-
01	72726	X	52767	-0-	-19959	-0-	52767	3			N	-0-					-0-
02	61628	X	57893	-0-	-3735	-0-	57893	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291500 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10839 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73200	X	58803	-0-	-14397	-0-	58803	3			N	-0-					-0-
10	73408	X	60111	-0-	-13297	-0-	60111	3			N	-0-					-0-
11	66810	X	57166	-0-	-9644	-0-	57166	3			N	-0-					-0-
12	65720	X	53956	-0-	-11764	-0-	53956	3			N	-0-					-0-
01	63426	X	47124	-0-	-16302	-0-	47124	3			N	-0-					-0-
02	54880	X	51623	-0-	-3257	-0-	51623	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291501 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.11024 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63960	X	53694	-0-	-10266	-0-	53694	3			N	-0-					-0-
10	64511	X	54307	-0-	-10204	-0-	54307	3			N	-0-					-0-
11	60120	X	50688	-0-	-9432	-0-	50688	3			N	-0-					-0-
12	58807	X	48121	-0-	-10686	-0-	48121	3			N	-0-					-0-
01	57443	X	43477	-0-	-13966	-0-	43477	3			N	-0-					-0-
02	50120	X	49139	-0-	-981	-0-	49139	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291502 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11190 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79830	X	68544	-0-	-11286	-0-	68544	3			N	-0-					-0-
10	81034	X	69858	-0-	-11176	-0-	69858	3			N	-0-					-0-
11	75930	X	66465	-0-	-9465	-0-	66465	3			N	-0-					-0-
12	75888	X	66386	-0-	-9502	-0-	66386	3			N	-0-					-0-
01	73811	X	58045	-0-	-15766	-0-	58045	3			N	-0-					-0-
02	63980	X	59882	-0-	-4098	-0-	59882	3			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 291572 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11272 - 19978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62100	X	53770	-0-	-8330	-0-	53770	2			N	-0-					-0-
10	59551	X	54025	-0-	-5526	-0-	54025	2			N	-0-					-0-
11	57630	X	51182	-0-	-6448	-0-	51182	2			N	-0-					-0-
12	58652	X	52238	-0-	-6414	-0-	52238	2			N	-0-					-0-
01	57567	X	49068	-0-	-8499	-0-	49068	2			N	-0-					-0-
02	50176	X	44070	-0-	-6106	-0-	44070	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291573 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11215 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54000	X	46757	-0-	-7243	-0-	46757	2			N	-0-					-0-
10	52328	X	47002	-0-	-5326	-0-	47002	2			N	-0-					-0-
11	50640	X	44546	-0-	-6094	-0-	44546	2			N	-0-					-0-
12	50995	X	45107	-0-	-5888	-0-	45107	2			N	-0-					-0-
01	50096	X	42536	-0-	-7560	-0-	42536	2			N	-0-					-0-
02	43652	X	38529	-0-	-5123	-0-	38529	2			N	-0-					-0-

DANIEL TP A WELL #: 1H RRCID -> 291992 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10889 - 22431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58192	X	58192	-0-	-0-	-0-	58192	3			N	-0-					-0-
10	57480	X	57480	-0-	-0-	-0-	57480	3			N	-0-					-0-
11	57150	X	54884	-0-	-2266	-0-	54884	3			N	-0-					-0-
12	60140	X	54471	-0-	-5669	-0-	54471	3			N	-0-					-0-
01	60140	X	55201	-0-	-4939	-0-	55201	3			N	-0-					-0-
02	54320	X	49566	-0-	-4754	-0-	49566	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DANIEL TP B WELL #: 2H RRCID -> 291993 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10997 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61530	X	53015	-0-	-8515	-0-	53015	3			N	-0-					-0-
10	59086	X	53938	-0-	-5148	-0-	53938	3			N	-0-					-0-
11	56220	X	51323	-0-	-4897	-0-	51323	3			N	-0-					-0-
12	56544	X	51966	-0-	-4578	-0-	51966	3			N	-0-					-0-
01	56048	X	47186	-0-	-8862	-0-	47186	3			N	-0-					-0-
02	49476	X	43318	-0-	-6158	-0-	43318	3			N	-0-					-0-

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	242250	X	116172	-0-	-126078	-0-	116172	2			N	-0-					-0-
10	192665	X	113085	-0-	-79580	-0-	113085	2			N	-0-					-0-
11	151830	X	106344	-0-	-45486	-0-	106344	2			N	-0-					-0-
12	139655	X	105530	-0-	-34125	-0-	105530	2			N	-0-					-0-
01	130510	X	99465	-0-	-31045	-0-	99465	2			N	-0-					-0-
02	108416	X	84259	-0-	-24157	-0-	84259	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253050	X	144517	-0-	-108533	-0-	144517	2			N	-0-					-0-
10	226734	X	142021	-0-	-84713	-0-	142021	2			N	-0-					-0-
11	190860	X	131888	-0-	-58972	-0-	131888	2			N	-0-					-0-
12	177785	X	130437	-0-	-47348	-0-	130437	2			N	-0-					-0-
01	166501	X	123811	-0-	-42690	-0-	123811	2			N	-0-					-0-
02	134876	X	107909	-0-	-26967	-0-	107909	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56370	X	50461	-0-	-5909	-0-	50461	2			N	-0-					-0-
10	55459	X	50767	-0-	-4692	-0-	50767	2			N	-0-					-0-
11	53670	X	47714	-0-	-5956	-0-	47714	2			N	-0-					-0-
12	53754	X	48401	-0-	-5353	-0-	48401	2			N	-0-					-0-
01	53444	X	45477	-0-	-7967	-0-	45477	2			N	-0-					-0-
02	47096	X	38667	-0-	-8429	-0-	38667	2			N	-0-					-0-

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62970	X	41742	-0-	-21228	-0-	41741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	65069	X	40913	-0-	-24156	-0-	40913	2			N	-0-					-0-
11	53730	X	43251	-0-	-10479	-0-	43251	2			N	-0-					-0-
12	50344	X	43838	-0-	-6506	-0-	43837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	46438	X	41239	-0-	-5199	-0-	41239	2			N	-0-					-0-
02	40376	X	35716	-0-	-4660	-0-	35716	2			N	-0-					-0-

MARSH KB B WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212160	X	183947	-0-	-28213	-0-	183945	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	207390	X	186243	-0-	-21147	-0-	186243	2			N	-0-					-0-
11	200700	X	173692	-0-	-27008	-0-	173692	2			N	-0-					-0-
12	201841	X	178471	-0-	-23370	-0-	178470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	201841	X	172628	-0-	-29213	-0-	172628	2			N	-0-					-0-
02	171696	X	152271	-0-	-19425	-0-	152271	2			N	-0-					-0-

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
09	99900	X	80283	-0-	-19617	-0-	80281	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	100223	X	79742	-0-	-20481	-0-	79742	2			N	-0-					-0-
11	96990	X	70013	-0-	-26977	-0-	70013	2			N	-0-					-0-
12	90985	X	71403	-0-	-19582	-0-	71401	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	90210	X	68120	-0-	-22090	-0-	68120	2			N	-0-					-0-
02	74928	X	61201	-0-	-13727	-0-	61201	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	83340	X	70809	-0-	-12531	-0-	70809	2			N	-0-					-0-
10	80724	X	71398	-0-	-9326	-0-	71398	2			N	-0-					-0-
11	78120	X	67770	-0-	-10350	-0-	67770	2			N	-0-					-0-
12	77190	X	68209	-0-	-8981	-0-	68209	2			N	-0-					-0-
01	77190	X	58874	-0-	-18316	-0-	58874	2			N	-0-					-0-
02	66080	X	57241	-0-	-8839	-0-	57241	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
09	140670	X	104299	-0-	-36371	-0-	104297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	139686	X	117573	-0-	-22113	-0-	117573	2			N	-0-					-0-
11	135180	X	108029	-0-	-27151	-0-	108029	2			N	-0-					-0-
12	133548	X	107902	-0-	-25646	-0-	107900	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	133548	X	103138	-0-	-30410	-0-	103138	2			N	-0-					-0-
02	106204	X	95694	-0-	-10510	-0-	95694	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
09	172920	X	155408	-0-	-17512	-0-	155406	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	168919	X	141417	-0-	-27502	-0-	141417	2			N	-0-					-0-
11	163470	X	133141	-0-	-30329	-0-	133141	2			N	-0-					-0-
12	165044	X	133786	-0-	-31258	-0-	133784	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	165044	X	127998	-0-	-37046	-0-	127998	2			N	-0-					-0-
02	145040	X	112511	-0-	-32529	-0-	112511	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
09	166650	X	148060	-0-	-18590	-0-	148058	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	162161	X	138581	-0-	-23580	-0-	138581	2			N	-0-					-0-
11	167100	X	129577	-0-	-37523	-0-	129577	2			N	-0-					-0-
12	172670	X	130020	-0-	-42650	-0-	130018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	172670	X	120842	-0-	-51828	-0-	120842	2			N	-0-					-0-
02	138180	X	109848	-0-	-28332	-0-	109848	2			N	-0-					-0-

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112557	X	112557	-0-	-0-	-0-	112557	2			N	-0-					-0-
10	112027	X	112027	-0-	-0-	-0-	112027	2			N	-0-					-0-
11	106049	X	106049	-0-	-0-	-0-	106049	2			N	-0-					-0-
12	104069	X	104069	-0-	-0-	-0-	104069	2			N	-0-					-0-
01	104392	X	104392	-0-	-0-	-0-	104392	2			N	-0-					-0-
02	92821	X	92821	-0-	-0-	-0-	92798	2	23	9	N	21	21	8			-0-

HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82020	X	67582	-0-	-14438	-0-	67582	2			N	-0-					-0-
10	80135	X	65198	-0-	-14937	-0-	65198	2			N	-0-					-0-
11	77550	X	61356	-0-	-16194	-0-	61356	2			N	-0-					-0-
12	75268	X	65607	-0-	-9661	-0-	65607	2			N	-0-					-0-
01	73904	X	68682	-0-	-5222	-0-	68682	2			N	-0-					-0-
02	63084	X	57767	-0-	-5317	-0-	57744	2	23	9	N	21	21	8			-0-

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104910	X	95531	-0-	-9379	-0-	95531	2			N	-0-					-0-
10	106020	X	93813	-0-	-12207	-0-	93813	2			N	-0-					-0-
11	102600	X	87176	-0-	-15424	-0-	87176	2			N	-0-					-0-
12	102207	X	86711	-0-	-15496	-0-	86711	2			N	-0-					-0-
01	102207	X	81035	-0-	-21172	-0-	81035	2			N	-0-					-0-
02	89152	X	68322	-0-	-20830	-0-	68299	2	23	9	N	21	21	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83220	X	63585	-0-	-19635	-0-	63584	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	81251	X	64979	-0-	-16272	-0-	64979	3			N	-0-					-0-
11	77850	X	63674	-0-	-14176	-0-	63674	3			N	-0-					-0-
12	75206	X	64561	-0-	-10645	-0-	64560	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	71951	X	62699	-0-	-9252	-0-	62699	3			N	-0-					-0-
02	59416	X	57754	-0-	-1662	-0-	57754	3			N	-0-					-0-

SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125850	X	98371	-0-	-27479	-0-	98369	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	120807	X	103400	-0-	-17407	-0-	103400	3			N	-0-					-0-
11	116910	X	100149	-0-	-16761	-0-	100149	3			N	-0-					-0-
12	113925	X	100129	-0-	-13796	-0-	100128	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	109182	X	94855	-0-	-14327	-0-	94855	3			N	-0-					-0-
02	93464	X	90026	-0-	-3438	-0-	90026	3			N	-0-					-0-

SPARKS MCJIMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 294183 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11514 - 20761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95040	X	74083	-0-	-20957	-0-	74082	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	91977	X	73774	-0-	-18203	-0-	73774	3			N	-0-					-0-
11	89010	X	73981	-0-	-15029	-0-	73981	3			N	-0-					-0-
12	86304	X	76093	-0-	-10211	-0-	76092	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	82274	X	72644	-0-	-9630	-0-	72644	3			N	-0-					-0-
02	69132	X	66684	-0-	-2448	-0-	66684	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294446 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11030 - 19986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79770	X	63917	-0-	-15853	-0-	63917	3			N	-0-					-0-
10	80042	X	63220	-0-	-16822	-0-	63220	3			N	-0-					-0-
11	74010	X	58439	-0-	-15571	-0-	58439	3			N	-0-					-0-
12	72819	X	59115	-0-	-13704	-0-	59115	3			N	-0-					-0-
01	69440	X	53273	-0-	-16167	-0-	53273	3			N	-0-					-0-
02	59668	X	52605	-0-	-7063	-0-	52605	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294447 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11221 - 20805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91800	X	74136	-0-	-17664	-0-	74136	3			N	-0-					-0-
10	91698	X	74690	-0-	-17008	-0-	74690	3			N	-0-					-0-
11	85290	X	70863	-0-	-14427	-0-	70863	3			N	-0-					-0-
12	84227	X	70659	-0-	-13568	-0-	70659	3			N	-0-					-0-
01	80445	X	63747	-0-	-16698	-0-	63747	3			N	-0-					-0-
02	69188	X	62108	-0-	-7080	-0-	62108	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294465 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11517 - 20468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83760	X	68150	-0-	-15610	-0-	68150	3			N	-0-					-0-
10	83421	X	68646	-0-	-14775	-0-	68646	3			N	-0-					-0-
11	77820	X	65284	-0-	-12536	-0-	65284	3			N	-0-					-0-
12	77035	X	65455	-0-	-11580	-0-	65455	3			N	-0-					-0-
01	73780	X	57607	-0-	-16173	-0-	57607	3			N	-0-					-0-
02	63616	X	58120	-0-	-5496	-0-	58120	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 294523 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10883 - 19741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134130	X	108404	-0-	-25726	-0-	108404	3			N	-0-					-0-
10	133362	X	109014	-0-	-24348	-0-	109014	3			N	-0-					-0-
11	124080	X	103705	-0-	-20375	-0-	103705	3			N	-0-					-0-
12	122605	X	103093	-0-	-19512	-0-	103093	3			N	-0-					-0-
01	117490	X	86173	-0-	-31317	-0-	86173	3			N	-0-					-0-
02	101164	X	91389	-0-	-9775	-0-	91389	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 #: 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
09	109920	X	88533	-0-	-21387	-0-	88533	3			N	-0-					-0-
10	109244	X	87801	-0-	-21443	-0-	87801	3			N	-0-					-0-
11	102090	X	83831	-0-	-18259	-0-	83831	3			N	-0-					-0-
12	100626	X	83627	-0-	-16999	-0-	83627	3			N	-0-					-0-
01	96007	X	72058	-0-	-23949	-0-	72058	3			N	-0-					-0-
02	82628	X	74865	-0-	-7763	-0-	74865	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
09	121680	X	97697	-0-	-23983	-0-	97697	3			N	-0-					-0-
10	121582	X	98331	-0-	-23251	-0-	98331	3			N	-0-					-0-
11	112800	X	92841	-0-	-19959	-0-	92841	3			N	-0-					-0-
12	111197	X	92731	-0-	-18466	-0-	92731	3			N	-0-					-0-
01	106144	X	76976	-0-	-29168	-0-	76976	3			N	-0-					-0-
02	91196	X	83198	-0-	-7998	-0-	83198	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
09	88620	X	71192	-0-	-17428	-0-	71192	2			N	-0-					-0-
10	84351	X	70236	-0-	-14115	-0-	70236	2			N	-0-					-0-
11	81630	X	65651	-0-	-15979	-0-	65651	2			N	-0-					-0-
12	80848	X	65875	-0-	-14973	-0-	65875	2			N	-0-					-0-
01	78151	X	59709	-0-	-18442	-0-	59709	2			N	-0-					-0-
02	66444	X	55912	-0-	-10532	-0-	55912	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
09	110580	X	88915	-0-	-21665	-0-	88915	2			N	-0-					-0-
10	105493	X	88153	-0-	-17340	-0-	88153	2			N	-0-					-0-
11	102090	X	82479	-0-	-19611	-0-	82479	2			N	-0-					-0-
12	100440	X	83035	-0-	-17405	-0-	83035	2			N	-0-					-0-
01	96906	X	79240	-0-	-17666	-0-	79240	2			N	-0-					-0-
02	82992	X	70735	-0-	-12257	-0-	70735	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
09	154470	X	130053	-0-	-24417	-0-	130053	2			N	-0-					-0-
10	157945	X	119360	-0-	-38585	-0-	119360	2			N	-0-					-0-
11	146790	X	133630	-0-	-13160	-0-	133630	2			N	-0-					-0-
12	147994	X	122236	-0-	-25758	-0-	122236	2			N	-0-					-0-
01	144274	X	106533	-0-	-37741	-0-	106533	2			N	-0-					-0-
02	124712	X	107888	-0-	-16824	-0-	107888	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
09	129990	X	110258	-0-	-19732	-0-	110258	2			N	-0-					-0-
10	134323	X	133593	-0-	-730	-0-	133593	2			N	-0-					-0-
11	131934	X	131934	-0-	-0-	-0-	131934	2			N	-0-					-0-
12	124496	X	117304	-0-	-7192	-0-	117304	2			N	-0-					-0-
01	133579	X	96399	-0-	-37180	-0-	96399	2			N	-0-					-0-
02	123144	X	97690	-0-	-25454	-0-	97690	2			N	-0-					-0-

OWEN RHB WELL #: 1H RRCID -> 295299 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11400 - 26167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150810	X	126527	-0-	-24283	-0-	126527	2			N	-0-					-0-
10	150102	X	145448	-0-	-4654	-0-	145448	2			N	-0-					-0-
11	139950	X	129386	-0-	-10564	-0-	129386	2			N	-0-					-0-
12	141546	X	126930	-0-	-14616	-0-	126930	2			N	-0-					-0-
01	145452	X	120475	-0-	-24977	-0-	120475	2			N	-0-					-0-
02	131376	X	104584	-0-	-26792	-0-	104584	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
09	175620	X	124297	-0-	-51323	-0-	124297	2			N	-0-					-0-
10	172670	X	150221	-0-	-22449	-0-	150221	2			N	-0-					-0-
11	160260	X	133272	-0-	-26988	-0-	133272	2			N	-0-					-0-
12	160239	X	133832	-0-	-26407	-0-	133832	2			N	-0-					-0-
01	150226	X	129106	-0-	-21120	-0-	129106	2			N	-0-					-0-
02	135688	X	110486	-0-	-25202	-0-	110486	2			N	-0-					-0-

CALLISON SH A WELL #: 1H RRCID -> 295388 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11576 - 24035

09	124860	X	104226	-0-	-20634	-0-	104226	2			N	-0-					-0-
10	127472	X	106962	-0-	-20510	-0-	106962	2			N	-0-					-0-
11	117000	X	104533	-0-	-12467	-0-	104533	2			N	-0-					-0-
12	116591	X	99078	-0-	-17513	-0-	99078	2			N	-0-					-0-
01	112561	X	83106	-0-	-29455	-0-	83106	2			N	-0-					-0-
02	97552	X	82923	-0-	-14629	-0-	82923	2			N	-0-					-0-

BRYANT GULLEY KBG WELL #: 1H RRCID -> 295408 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11134 - 26377

09	239130	X	187858	-0-	-51272	-0-	187858	2			N	-0-					-0-
10	238824	X	182396	-0-	-56428	-0-	182396	2			N	-0-					-0-
11	231120	X	169189	-0-	-61931	-0-	169189	2			N	-0-					-0-
12	228160	X	170406	-0-	-57754	-0-	170406	2			N	-0-					-0-
01	216690	X	162909	-0-	-53781	-0-	162909	2			N	-0-					-0-
02	175336	X	149798	-0-	-25538	-0-	149769	2	29	9	N	26	26	8			-0-

BRYANT RAINS KBG C WELL #: 3H RRCID -> 295457 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11353 - 26344

09	337830	X	285796	-0-	-52034	-0-	285796	2			N	-0-					-0-
10	324818	X	287871	-0-	-36947	-0-	287871	2			N	-0-					-0-
11	314340	X	265085	-0-	-49255	-0-	265085	2			N	-0-					-0-
12	307334	X	267281	-0-	-40053	-0-	267281	2			N	-0-					-0-
01	296484	X	247953	-0-	-48531	-0-	247953	2			N	-0-					-0-
02	266756	X	213461	-0-	-53295	-0-	213439	2	22	9	N	20	20	8			-0-

BRYANT RAINS BG WELL #: 1H RRCID -> 295865 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11352 - 26440

09	208890	X	160916	-0-	-47974	-0-	160916	2			N	-0-					-0-
10	199485	X	158834	-0-	-40651	-0-	158834	2			N	-0-					-0-
11	193050	X	146889	-0-	-46161	-0-	146889	2			N	-0-					-0-
12	187953	X	146398	-0-	-41555	-0-	146398	2			N	-0-					-0-
01	177475	X	141143	-0-	-36332	-0-	141143	2			N	-0-					-0-
02	150192	X	131879	-0-	-18313	-0-	131857	2	22	9	N	20	20	8			-0-

BRYANT RAINS KBG B WELL #: 2H RRCID -> 295866 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11288 - 26460

09	152790	X	125212	-0-	-27578	-0-	125212	2			N	-0-					-0-
10	142383	X	122018	-0-	-20365	-0-	122018	2			N	-0-					-0-
11	137790	X	112865	-0-	-24925	-0-	112865	2			N	-0-					-0-
12	134416	X	113376	-0-	-21040	-0-	113376	2			N	-0-					-0-
01	130355	X	107860	-0-	-22495	-0-	107860	2			N	-0-					-0-
02	116872	X	94576	-0-	-22296	-0-	94557	2	19	9	N	17	17	8			-0-

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 295945 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11659 - 23156

09	153000	X	120270	-0-	-32730	-0-	120270	2			N	-0-					-0-
10	150691	X	119273	-0-	-31418	-0-	119273	2			N	-0-					-0-
11	138540	X	109618	-0-	-28922	-0-	109618	2			N	-0-					-0-
12	137609	X	109619	-0-	-27990	-0-	109619	2			N	-0-					-0-
01	133083	X	97935	-0-	-35148	-0-	97935	2			N	-0-					-0-
02	112252	X	92938	-0-	-19314	-0-	92938	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HAMILTON VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 295946 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11372 - 22874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139260	X	112006	-0-	-27254	-0-	112006	2			N	-0-					-0-
10	138384	X	111337	-0-	-27047	-0-	111337	2			N	-0-					-0-
11	127740	X	103938	-0-	-23802	-0-	103938	2			N	-0-					-0-
12	127999	X	104576	-0-	-23423	-0-	104576	2			N	-0-					-0-
01	124279	X	98881	-0-	-25398	-0-	98881	2			N	-0-					-0-
02	104552	X	87899	-0-	-16653	-0-	87899	2			N	-0-					-0-

HAMILTON VERHALEN B WELL #: 2H RRCID -> 295947 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11566 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64950	X	52293	-0-	-12657	-0-	52293	2			N	-0-					-0-
10	64542	X	52070	-0-	-12472	-0-	52070	2			N	-0-					-0-
11	60210	X	48510	-0-	-11700	-0-	48510	2			N	-0-					-0-
12	59892	X	48614	-0-	-11278	-0-	48614	2			N	-0-					-0-
01	58156	X	45362	-0-	-12794	-0-	45362	2			N	-0-					-0-
02	48804	X	39018	-0-	-9786	-0-	39018	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG A WELL #: 1H RRCID -> 295963 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11352 - 26569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211770	X	165919	-0-	-45851	-0-	165919	2			N	-0-					-0-
10	199051	X	160963	-0-	-38088	-0-	160963	2			N	-0-					-0-
11	192630	X	149530	-0-	-43100	-0-	149530	2			N	-0-					-0-
12	187581	X	150586	-0-	-36995	-0-	150586	2			N	-0-					-0-
01	181164	X	140940	-0-	-40224	-0-	140940	2			N	-0-					-0-
02	154868	X	115607	-0-	-39261	-0-	115594	2	13	9	N	12	12	8			-0-

COX "H" WELL #: 3H RRCID -> 296906 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 19396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133440	X	109795	-0-	-23645	-0-	109795	2			N	-0-					-0-
10	137888	X	104049	-0-	-33839	-0-	104049	2			N	-0-					-0-
11	126240	X	96511	-0-	-29729	-0-	96511	2			N	-0-					-0-
12	122946	X	69327	-0-	-53619	-0-	69327	2			N	-0-					-0-
01	119102	X	-0-	-0-	-119102	-0-					N	-0-					-0-
02	102480	X	61881	-0-	-40599	-0-	61881	2			N	-0-					-0-

COX "H" WELL #: 2H RRCID -> 296909 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11564 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102780	X	78672	-0-	-24108	-0-	78672	2			N	-0-					-0-
10	106206	X	75881	-0-	-30325	-0-	75881	2			N	-0-					-0-
11	93120	X	68104	-0-	-25016	-0-	68104	2			N	-0-					-0-
12	89621	X	48161	-0-	-41460	-0-	48161	2			N	-0-					-0-
01	85095	X	-0-	-0-	-85095	-0-					N	-0-					-0-
02	73416	X	42693	-0-	-30723	-0-	42693	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD GBH A WELL #: 1H RRCID -> 297170 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11548 - 24138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375840	X	269110	-0-	-106730	-0-	269110	2			N	-0-					-0-
10	356376	X	139748	-0-	-216628	-0-	139748	2			N	-0-					-0-
11	321120	X	168711	-0-	-152409	-0-	168711	2			N	-0-					-0-
12	311395	X	267167	-0-	-44228	-0-	267167	2			N	-0-					-0-
01	311395	X	239767	-0-	-71628	-0-	239767	2			N	-0-					-0-
02	251160	X	192790	-0-	-58370	-0-	192790	2			N	-0-					-0-

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
09	324840	X	250154	-0-	-74686	-0-	250154	2			N	-0-					-0-
10	309163	X	241910	-0-	-67253	-0-	241910	2			N	-0-					-0-
11	274080	X	254951	-0-	-19129	-0-	254951	2			N	-0-					-0-
12	264802	X	231846	-0-	-32956	-0-	231846	2			N	-0-					-0-
01	258478	X	205721	-0-	-52757	-0-	205721	2			N	-0-					-0-
02	237944	X	169914	-0-	-68030	-0-	169914	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

VERHALEN ALLOC C WELL #: 3H RRCID -> 297847 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11515 - 23728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247950	X	181570	-0-	-66380	-0-	181570	2			N	-0-					-0-
10	241583	X	181048	-0-	-60535	-0-	181048	2			N	-0-					-0-
11	213960	X	167440	-0-	-46520	-0-	167440	2			N	-0-					-0-
12	211482	X	162015	-0-	-49467	-0-	162015	2			N	-0-					-0-
01	200756	X	149458	-0-	-51298	-0-	149458	2			N	-0-					-0-
02	169456	X	127364	-0-	-42092	-0-	127364	2			N	-0-					-0-

ROSEHAVEN VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 297923 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11295 - 23011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226380	X	170140	-0-	-56240	-0-	170140	2			N	-0-					-0-
10	220627	X	170625	-0-	-50002	-0-	170625	2			N	-0-					-0-
11	202710	X	157456	-0-	-45254	-0-	157456	2			N	-0-					-0-
12	198803	X	157102	-0-	-41701	-0-	157102	2			N	-0-					-0-
01	190092	X	147186	-0-	-42906	-0-	147186	2			N	-0-					-0-
02	158788	X	128628	-0-	-30160	-0-	128628	2			N	-0-					-0-

VERHALEN ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298008 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11530 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215430	X	156404	-0-	-59026	-0-	156404	2			N	-0-					-0-
10	208878	X	157161	-0-	-51717	-0-	157161	2			N	-0-					-0-
11	190200	X	142115	-0-	-48085	-0-	142115	2			N	-0-					-0-
12	184822	X	140617	-0-	-44205	-0-	140617	2			N	-0-					-0-
01	175429	X	132284	-0-	-43145	-0-	132284	2			N	-0-					-0-
02	145964	X	114708	-0-	-31256	-0-	114708	2			N	-0-					-0-

BLOCKER SUS B WELL #: 2H RRCID -> 298876 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11600 - 24974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	641670	X	396160	-0-	-245510	-0-	396160	2			N	-0-					-0-
10	592162	X	398703	-0-	-193459	-0-	11964	1	386739	2	N	-0-					-0-
11	512580	X	278407	-0-	-234173	-0-	20303	1	258104	2	N	-0-					-0-
12	479477	X	286267	-0-	-193210	-0-	286267	2			N	-0-					-0-
01	455545	X	318643	-0-	-136902	-0-	318643	2			N	-0-					-0-
02	369740	X	269322	-0-	-100418	-0-	269322	2			N	-0-					-0-

SANDERS SB WELL #: 1H RRCID -> 298894 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11285 - 28694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	662670	X	406915	-0-	-255755	-0-	406915	2			N	-0-					-0-
10	638352	X	412129	-0-	-226223	-0-	12367	1	399762	2	N	-0-					-0-
11	563160	X	289968	-0-	-273192	-0-	21146	1	268822	2	N	-0-					-0-
12	531061	X	308792	-0-	-222269	-0-	308792	2			N	-0-					-0-
01	475540	X	346196	-0-	-129344	-0-	346196	2			N	-0-					-0-
02	379792	X	298792	-0-	-81000	-0-	298792	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH C WELL #: 3H RRCID -> 298895 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11556 - 23532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432120	X	278220	-0-	-153900	-0-	278220	2			N	-0-					-0-
10	427769	X	280934	-0-	-146835	-0-	280934	2			N	-0-					-0-
11	373380	X	255168	-0-	-118212	-0-	255168	2			N	-0-					-0-
12	348812	X	247103	-0-	-101709	-0-	247103	2			N	-0-					-0-
01	322493	X	230529	-0-	-91964	-0-	230529	2			N	-0-					-0-
02	259672	X	196926	-0-	-62746	-0-	196926	2			N	-0-					-0-

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
09	459810	X	257182	-0-	-202628	-0-	257182	2			N	-0-					-0-
10	415152	X	254268	-0-	-160884	-0-	254268	2			N	-0-					-0-
11	357750	X	228008	-0-	-129742	-0-	228008	2			N	-0-					-0-
12	331049	X	215901	-0-	-115148	-0-	215901	2			N	-0-					-0-
01	299460	X	206754	-0-	-92706	-0-	206754	2			N	-0-					-0-
02	240044	X	179002	-0-	-61042	-0-	179002	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
09	DELQ PR		392487	-0-	392487	392487	392487	2			N	-0-					-0-
10	960566	X	568079	-0-	-392487	-0-	568079	2			N	-0-					-0-
11	706380	X	539167	-0-	-167213	-0-	539167	2			N	-0-					-0-
12	533385	X	533385	-0-	-0-	-0-	533385	2			N	-0-					-0-
01	568075	X	503411	-0-	-64664	-0-	503411	2			N	-0-					-0-
02	513100	X	445282	-0-	-67818	-0-	445282	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
09	DELQ PR		392666	-0-	392666	392666	392666	2			N	-0-					-0-
10	955447	X	562781	-0-	-392666	-0-	562781	2			N	-0-					-0-
11	717030	X	532150	-0-	-184880	-0-	532150	2			N	-0-					-0-
12	537404	X	537404	-0-	-0-	-0-	537404	2			N	-0-					-0-
01	562774	X	515530	-0-	-47244	-0-	515530	2			N	-0-					-0-
02	508312	X	449139	-0-	-59173	-0-	449139	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
09	DELQ PR		378443	-0-	378443	378443	378443	2			N	-0-					-0-
10	972827	X	594384	-0-	-378443	-0-	594384	2			N	-0-					-0-
11	721260	X	549080	-0-	-172180	-0-	549080	2			N	-0-					-0-
12	533836	X	533836	-0-	-0-	-0-	533836	2			N	-0-					-0-
01	594394	X	529767	-0-	-64627	-0-	529767	2			N	-0-					-0-
02	536872	X	463430	-0-	-73442	-0-	463430	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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	670654	X	154081	-0-	-516573	-0-	154081	2			N	-0-					-0-
01	670654	X	573374	-0-	-97280	-0-	573374	2			N	-0-					-0-
02	605752	X	492426	-0-	-113326	-0-	492426	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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	582025	X	130779	-0-	-451246	-0-	130779	2			N	-0-					-0-
01	582025	X	470506	-0-	-111519	-0-	470506	2			N	-0-					-0-
02	525700	X	432374	-0-	-93326	-0-	432374	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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	614916	X	135959	-0-	-478957	-0-	135959	2			N	-0-					-0-
01	614916	X	497605	-0-	-117311	-0-	497605	2			N	-0-					-0-
02	555408	X	459011	-0-	-96397	-0-	459011	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4664	2	44	9	N	40					200
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					200
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2393	2	61	9	N	55	178	1	4	8	73
12	7471	X	2013	-0-	-5458	-0-	2013	2			N	-0-					73
01	6355	X	1386	-0-	-4969	-0-	1332	2	54	9	N	49	2	8			120
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					N	NO RPT					120

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					77
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					77
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					77
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					77
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	734	-0-	-630	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					10
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					10
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					10
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

09	5760	X	3519	-0-	-2241	-0-	3519	2			N	-0-					3
10	5704	X	4313	-0-	-1391	-0-	4313	2			N	-0-					3
11	5520	X	3018	-0-	-2502	-0-	3018	2			N	-0-					3
12	5177	X	4150	-0-	-1027	-0-	4150	2			N	-0-					3
01	5022	X	4269	-0-	-753	-0-	4269	2			N	-0-					3
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					N	NO RPT					3

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

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

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	400	-0-	-1863	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

09	2670	X	2221	-0-	-449	-0-	2101	2	120	9	Y	109	99	1			10
10	3658	X	1583	-0-	-2075	-0-	1560	2	23	9	Y	21					31
11	3540	X	998	-0-	-2542	-0-	987	2	11	9	Y	10					41
12	2449	X	743	-0-	-1706	-0-	743	2			Y	-0-					41
01	2573	X	620	-0-	-1953	-0-	620	2			Y	-0-					41
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					41

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

09	3150	X	2086	-0-	-1064	-0-	2086	2			N	-0-					5
10	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3078	2			N	-0-					5
11	3240	X	2106	-0-	-1134	-0-	2106	2			N	-0-					5
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					5
01	2573	X	1822	-0-	-751	-0-	1822	2			N	-0-					5
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1295	-0-	-1105	-0-	1295	2			N	-0-					214
10	2356	X	1292	-0-	-1064	-0-	1292	2			N	-0-					214
11	2190	X	1114	-0-	-1076	-0-	1114	2			N	-0-					214
12	2263	X	1533	-0-	-730	-0-	1533	2			N	-0-					214
01	1953	X	1892	-0-	-61	-0-	1892	2			N	-0-					214
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					30
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					30
11	2820	X	1133	-0-	-1687	-0-	1130	2	3	9	Y	3					33
12	2232	X	634	-0-	-1598	-0-	634	2			Y	-0-					33
01	3782	X	632	-0-	-3150	-0-	624	2	8	9	Y	7					40
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					40

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	6196	-0-	-2504	-0-	6196	2			Y	-0-					109
10	7440	X	6094	-0-	-1346	-0-	6094	2			Y	-0-					109
11	7200	X	5846	-0-	-1354	-0-	5839	2	7	9	Y	6					115
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			Y	-0-					115
01	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7504	2	28	9	Y	25					140
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					140

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	8768	-0-	-3232	-0-	8768	2			Y	-0-					1
10	9269	X	8801	-0-	-468	-0-	8801	2			Y	-0-					1
11	8970	X	7852	-0-	-1118	-0-	7852	2			Y	-0-					1
12	9331	X	7827	-0-	-1504	-0-	7827	2			Y	-0-					1
01	9331	X	7702	-0-	-1629	-0-	7702	2			Y	-0-					1
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					Y	NO RPT					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	9948	-0-	-222	-0-	9948	2			Y	-0-					1
10	10075	X	9810	-0-	-265	-0-	9810	2			Y	-0-					1
11	9750	X	9312	-0-	-438	-0-	9312	2			Y	-0-					1
12	10416	X	9333	-0-	-1083	-0-	9333	2			Y	-0-					1
01	10416	X	9185	-0-	-1231	-0-	9185	2			Y	-0-					1
02	9296	X	NO RPT	-0-	-9296	-0-					Y	NO RPT					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	3186	-0-	-1404	-0-	3186	2			N	-0-					127
10	8370	X	3601	-0-	-4769	-0-	3601	2			N	-0-					127
11	8100	X	2653	-0-	-5447	-0-	2653	2			N	-0-					127
12	4247	X	2927	-0-	-1320	-0-	2927	2			N	-0-					127
01	4247	X	3167	-0-	-1080	-0-	3167	2			N	-0-					127
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT					127

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
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5402	-0-	-147	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
11	5670	X	3439	-0-	-2231	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
09	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			Y	-0-					-0-
10	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			Y	-0-					-0-
11	11520	X	7787	-0-	-3733	-0-	7787	2			Y	-0-					-0-
12	11904	X	11798	-0-	-106	-0-	11798	2			Y	-0-					-0-
01	11904	X	8073	-0-	-3831	-0-	8073	2			Y	-0-					-0-
02	10752	X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					Y	NO RPT					-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
09	3210	X	3088	-0-	-122	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2407	-0-	-786	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

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

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	906	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					20
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					20
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					20

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

09	3210 X	2428	-0-	-782	-0-	2428	2			N	-0-					23
10	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					23
11	3390 X	3055	-0-	-335	-0-	3055	2			N	-0-					23
12	3503 X	2957	-0-	-546	-0-	2957	2			N	-0-					23
01	3689 X	2515	-0-	-1174	-0-	2515	2			N	-0-					23
02	3332 X	3320	-0-	-12	-0-	3320	2			N	-0-					23

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					7
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2931	2	1	9	N	1					8
11	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					8
12	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					8
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					8
02	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					8

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

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-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					12
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					12
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					12
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					12
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					12
02	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	N	1					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

09	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					27
10	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			N	-0-					27
11	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					27
12	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					27
01	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					27
02	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
10	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

09	4290	X	4200	-0-	-90	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3972	-0-	-318	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3634	-0-	-799	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3858	-0-	-575	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3485	-0-	-435	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

09	3810	X	3033	-0-	-777	-0-	3033	2			N	-0-					40
10	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3282	2			N	-0-					40
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					40
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					40
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					40
02	3304	X	3019	-0-	-285	-0-	3019	2			N	-0-					40

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

09	15000	X	6733	-0-	-8267	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	5215	-0-	-7619	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	4990	-0-	-5210	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	4652	-0-	-4524	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	4412	-0-	-3648	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	3170	-0-	-3102	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					65
10	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					65
11	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					65
12	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-					65
01	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11743	2	4	9	N	4	4	8			65
02	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					65

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

09	62730	X	50165	-0-	-12565	-0-	4721	1	45444	2	N	-0-					-0-
10	62341	X	50815	-0-	-11526	-0-	5400	1	45415	2	N	-0-					-0-
11	54870	X	48000	-0-	-6870	-0-	5351	1	42649	2	N	-0-					-0-
12	54808	X	48300	-0-	-6508	-0-	3489	1	44811	2	N	-0-					-0-
01	52824	X	47225	-0-	-5599	-0-	5012	1	42213	2	N	-0-					-0-
02	46816	X	40113	-0-	-6703	-0-	3665	1	36448	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	33756	X	33756	-0-	-0-	-0-	258	1	33498	2	N	-0-					16
10	31165	X	31165	-0-	-0-	-0-	237	1	30928	2	N	-0-					16
11	35335	X	35335	-0-	-0-	-0-	637	1	34698	2	N	-0-					16
12	37728	X	37728	-0-	-0-	-0-	328	1	37400	2	N	-0-					16
01	34749	X	34749	-0-	-0-	-0-	317	1	34399	2	N	30	30	8			16
							33	9									
02	31039	X	31039	-0-	-0-	-0-	5	1	31034	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
09	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	372	1	27477	2	N	39	39	8			-0-
							43	9									
10	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	297	1	26022	2	N	-0-					-0-
11	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	380	1	11197	2	N	-0-					-0-
12	30884	X	30884	-0-	-0-	-0-	159	1	30725	2	N	-0-					-0-
01	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	475	1	19789	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
02	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	350	1	18867	2	N	-0-					-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	312	1	26331	2	N	-0-					-0-
10	26427	X	26427	-0-	-0-	-0-	334	1	26093	2	N	-0-					-0-
11	26344	X	26344	-0-	-0-	-0-	432	1	25912	2	N	-0-					-0-
12	25497	X	25497	-0-	-0-	-0-	432	1	25065	2	N	-0-					-0-
01	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	1186	1	22338	2	N	-0-					-0-
02	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	21149	2			N	-0-					-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32642	X	32642	-0-	-0-	-0-	32609	2	33	9	N	30	30	8			-0-
10	25234	X	25234	-0-	-0-	-0-	198	1	25036	2	N	-0-					-0-
11	43325	X	43325	-0-	-0-	-0-	43325	2			N	-0-					-0-
12	43435	X	43435	-0-	-0-	-0-	43435	2			N	-0-					-0-
01	41793	X	41793	-0-	-0-	-0-	120	1	41656	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
02	37046	X	37046	-0-	-0-	-0-	37046	2			N	-0-					-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	229	1	19300	2	N	-0-					-0-
10	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	255	1	19891	2	N	-0-					-0-
11	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	278	1	16688	2	N	-0-					-0-
12	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	370	1	21477	2	N	-0-					-0-
01	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	1128	1	21237	2	N	-0-					-0-
02	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	19647	2			N	-0-					-0-

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25740	X	19957	-0-	-5783	-0-	19924	2	33	9	N	30	30	8			-0-
10	26133	X	12904	-0-	-13229	-0-	101	1	12803	2	N	-0-					-0-
11	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					N	-0-					-0-
12	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	-0-					-0-
01	24056	X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	1	1	8			-0-
02	18620	X	-0-	-0-	-18620	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34800	X	32576	-0-	-2224	-0-	72	1	32504	2	N	-0-					-0-
10	35123	X	32301	-0-	-2822	-0-	70	1	32231	2	N	-0-					-0-
11	33240	X	29725	-0-	-3515	-0-	377	1	29348	2	N	-0-					-0-
12	34348	X	30604	-0-	-3744	-0-	408	1	30196	2	N	-0-					-0-
01	33883	X	29871	-0-	-4012	-0-	49	1	29822	2	N	-0-					-0-
02	30408	X	26201	-0-	-4207	-0-	26201	2			N	-0-					-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42000	X	37250	-0-	-4750	-0-	557	1	36693	2	N	-0-					-0-
10	42005	X	36856	-0-	-5149	-0-	36856	2			N	-0-					-0-
11	38340	X	33712	-0-	-4628	-0-	137	1	33575	2	N	-0-					-0-
12	39618	X	34974	-0-	-4644	-0-	524	1	34450	2	N	-0-					-0-
01	38502	X	35569	-0-	-2933	-0-	35569	2			N	-0-					-0-
02	34776	X	31450	-0-	-3326	-0-	31450	2			N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35263	X	35263	-0-	-0-	-0-	3318	1	31945	2	N	-0-					-0-
10	36230	X	36230	-0-	-0-	-0-	3850	1	32380	2	N	-0-					-0-
11	34560	X	33495	-0-	-1065	-0-	3734	1	29761	2	N	-0-					-0-
12	35712	X	34891	-0-	-821	-0-	2521	1	32370	2	N	-0-					-0-
01	36425	X	33136	-0-	-3289	-0-	3516	1	29620	2	N	-0-					-0-
02	32900	X	28645	-0-	-4255	-0-	2617	1	26028	2	N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36780	X	31250	-0-	-5530	-0-	2941	1	28309	2	N	-0-					-0-
10	37200	X	30924	-0-	-6276	-0-	3286	1	27638	2	N	-0-					-0-
11	33480	X	29669	-0-	-3811	-0-	3308	1	26361	2	N	-0-					-0-
12	34162	X	29579	-0-	-4583	-0-	2137	1	27442	2	N	-0-					-0-
01	32457	X	29599	-0-	-2858	-0-	3141	1	26458	2	N	-0-					-0-
02	29176	X	24326	-0-	-4850	-0-	2223	1	22103	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
09	169609	X	169609	-0-	-0-	-0-	1685	1	167896	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
10	142767	X	142767	-0-	-0-	-0-	2513	1	140254	2	N	-0-					-0-
11	113521	X	113521	-0-	-0-	-0-	1988	1	111533	2	N	-0-					-0-
12	101613	X	101613	-0-	-0-	-0-	2111	1	99502	2	N	-0-					-0-
01	90180	X	90180	-0-	-0-	-0-	2799	1	87320	2	N	55	55	8			-0-
							61	9									
02	79007	X	79007	-0-	-0-	-0-	2250	1	76757	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
09	124600	X	124600	-0-	-0-	-0-	1237	1	123335	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
10	79885	X	79885	-0-	-0-	-0-	1406	1	78479	2	N	-0-					-0-
11	62803	X	62803	-0-	-0-	-0-	1100	1	61703	2	N	-0-					-0-
12	55967	X	55967	-0-	-0-	-0-	1163	1	54804	2	N	-0-					-0-
01	48537	X	48537	-0-	-0-	-0-	1505	1	46971	2	N	55	55	8			-0-
							61	9									
02	39307	X	39307	-0-	-0-	-0-	1119	1	38188	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
09	43140	X	42311	-0-	-829	-0-	714	1	41597	2	N	-0-			-0-
10	44578	X	31898	-0-	-12680	-0-	31898	2			N	-0-			-0-
11	106429	X	106429	-0-	-0-	-0-	106429	2			N	-0-			-0-
12	119744	X	119744	-0-	-0-	-0-	119744	2			N	-0-			-0-
01	83931	X	83931	-0-	-0-	-0-	1014	1	82917	2	N	-0-			-0-
02	72072	X	61463	-0-	-10609	-0-	446	1	61017	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
09	30300	X	15386	-0-	-14914	-0-	260	1	15126	2	N	-0-			-0-
10	30783	X	22750	-0-	-8033	-0-	22750	2			N	-0-			-0-
11	62407	X	62407	-0-	-0-	-0-	62407	2			N	-0-			-0-
12	50715	X	50715	-0-	-0-	-0-	50715	2			N	-0-			-0-
01	40021	X	40021	-0-	-0-	-0-	483	1	39538	2	N	-0-			-0-
02	51940	X	33682	-0-	-18258	-0-	244	1	33438	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
09	41070	X	19846	-0-	-21224	-0-	335	1	19511	2	N	-0-			-0-
10	110626	X	110626	-0-	-0-	-0-	110626	2			N	-0-			-0-
11	94659	X	94659	-0-	-0-	-0-	94659	2			N	-0-			-0-
12	76186	X	76186	-0-	-0-	-0-	76186	2			N	-0-			-0-
01	64821	X	63649	-0-	-1172	-0-	769	1	62880	2	N	-0-			-0-
02	58548	X	51273	-0-	-7275	-0-	372	1	50901	2	N	-0-			-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	56730	X	50117	-0-	-6613	-0-	4716	1	45401	2	N	-0-			-0-
10	56575	X	51496	-0-	-5079	-0-	5472	1	46024	2	N	-0-			-0-
11	51750	X	48673	-0-	-3077	-0-	5426	1	43247	2	N	-0-			-0-
12	50406	X	46198	-0-	-4208	-0-	3337	1	42861	2	N	-0-			-0-
01	51801	X	45294	-0-	-6507	-0-	4807	1	40487	2	N	-0-			-0-
02	46788	X	38368	-0-	-8420	-0-	3505	1	34863	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
09	134550	X	84233	-0-	-50317	-0-	2846	1	81387	2	N	-0-			-0-
10	112654	X	80244	-0-	-32410	-0-	254	1	79990	2	N	-0-			-0-
11	95010	X	73911	-0-	-21099	-0-	73911	2			N	-0-			-0-
12	90427	X	71311	-0-	-19116	-0-	204	1	71107	2	N	-0-			-0-
01	87048	X	69018	-0-	-18030	-0-	3716	1	65302	2	N	-0-			-0-
02	78624	X	59044	-0-	-19580	-0-	4140	1	54904	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
09	96780	X	67653	-0-	-29127	-0-	2286	1	65367	2	N	-0-			-0-
10	87079	X	64656	-0-	-22423	-0-	205	1	64451	2	N	-0-			-0-
11	75960	X	61135	-0-	-14825	-0-	61135	2			N	-0-			-0-
12	74524	X	60119	-0-	-14405	-0-	172	1	59947	2	N	-0-			-0-
01	71393	X	58174	-0-	-13219	-0-	3132	1	55042	2	N	-0-			-0-
02	63140	X	50109	-0-	-13031	-0-	3514	1	46595	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	12	1	777	2	N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	12	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	13	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	13	1	1104	2	N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	13	1	954	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	6	1	637	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	15	1	553	2	N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	801	2	N	-0-					-0-
11	840	N	579	-0-	-261	-0-	15	1	564	2	N	-0-					-0-
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	16	1	386	2	N	-0-					-0-
01	806	N	236	-0-	-570	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	14	1	1014	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	522	-0-	-528	-0-	15	1	507	2	N	-0-					-0-
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	16	1	645	2	N	-0-					-0-
11	750	N	203	-0-	-547	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	2	N	-0-					-0-
01	651	N	327	-0-	-324	-0-	11	1	316	2	N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	13	1	974	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	650	-0-	-430	-0-	15	1	635	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	373	-0-	-1487	-0-	16	1	357	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	365	-0-	-685	-0-	12	1	353	2	N	-0-					-0-
12	682	N	330	-0-	-352	-0-	4	1	326	2	N	-0-					-0-
01	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	5	1	2623	2	N	-0-					-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	15	1	11319	2	N	-0-					-0-
10	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	14	1	11683	2	N	-0-					-0-
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	15	1	10082	2	N	-0-					-0-
12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	16	1	9635	2	N	-0-					-0-
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	16	1	8862	2	N	-0-					-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	14	1	7444	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	4	1	2351	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2567	-0-	-161	-0-	9	1	2558	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	868	-0-	-1202	-0-	5	1	863	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1737	-0-	-712	-0-	3	1	1734	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	6	1	2463	2	N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	7	1	1854	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	732	-0-	-2808	-0-	15	1	717	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	939	-0-	-2719	-0-	16	1	923	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	811	-0-	-2729	-0-	15	1	796	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	585	-0-	-1058	-0-	14	1	571	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	693	-0-	-950	-0-	13	1	680	2	N	-0-					-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	14	1	2111	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	936	-0-	-264	-0-	2	1	934	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	3	1	1248	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	996	-0-	-504	-0-	2	1	994	2	N	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	3	1	1288	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	969	-0-	-271	-0-	2	1	967	2	N	-0-					-0-
02	924	N	780	-0-	-144	-0-	2	1	778	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	15	1	2176	2	N	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	16	1	2175	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	15	1	2111	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2020	-0-	-243	-0-	15	1	2005	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1659	-0-	-542	-0-	12	1	1647	2	N	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	14	1	2235	2	N	-0-					-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	470	-0-	-1660	-0-	9	1	461	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	12	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	604	-0-	-896	-0-	10	1	594	2	N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	11	1	1071	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	13	1	1824	2	N	-0-					-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	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
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	805	2	N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	-0-					-0-
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
12	713	N	400	-0-	-313	-0-	30	1	370	2	N	-0-					-0-
01	713	N	257	-0-	-456	-0-	31	1	226	2	N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	28	1	446	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
09	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	5	1	1406	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	4	1	1604	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	5	1	1538	2	N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	5	1	1558	2	N	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	5	1	1752	2	N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
09	2310	X	2250	-0-	-60	-0-	6	1	2244	2	N	-0-					22
10	2263	X	2074	-0-	-189	-0-	7	1	2067	2	N	-0-					22
11	2190	X	1869	-0-	-321	-0-	7	1	1862	2	N	-0-					22
12	2325	X	1373	-0-	-952	-0-	6	1	1367	2	N	-0-					22
01	2325	X	1767	-0-	-558	-0-	6	1	1761	2	N	-0-					22
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	7	1	2036	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
09	2670	X	1667	-0-	-1003	-0-	9	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1046	-0-	-1713	-0-	5	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1923	-0-	-867	-0-	5	1	1918	2	N	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	10	1	3155	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	1933	-0-	-950	-0-	9	1	1924	2	N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	13	1	2978	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
09	3000	N	2828	-0-	-172	390	10	1	2818	2	N	-0-					-0-
10	2771	X	2381	-0-	-390	-0-	11	1	2370	2	N	-0-					-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	12	1	2586	2	N	-0-					-0-
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	15	1	3250	2	N	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	15	1	3458	2	N	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	14	1	2677	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
09	2370	X	1896	-0-	-474	-0-	15	1	1881	2	N	-0-					-0-
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	16	1	2687	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	2264	-0-	-16	-0-	15	1	2249	2	N	-0-					-0-
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	16	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	13	1	2568	2	N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	13	1	2456	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	3	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	2	1	1702	2	N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	2	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	2	1	1425	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	2	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1016	-0-	-524	-0-	1	1	1015	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	848	-0-	-2212	-0-	5	1	843	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	6	1	2980	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2138	-0-	-322	-0-	9	1	2129	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1042	-0-	-1407	-0-	6	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	773	-0-	-2203	-0-	3	1	770	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	800	-0-	-1888	-0-	3	1	797	2	N	-0-					-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4374	-0-	-756	-0-	12	1	4362	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	16	1	4990	2	N	-0-					-0-
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	15	1	5451	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3962	-0-	-657	-0-	16	1	3946	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4372	-0-	-619	-0-	16	1	4356	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	14	1	5054	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 #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	4	1	2446	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	3	1	2397	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	5	1	2304	2	N	-0-					-0-
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	6	1	2605	2	N	-0-					-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	7	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1911	-0-	-245	-0-	4	1	1907	2	N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2330	-0-	-670	-0-	15	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2406	-0-	-291	-0-	16	1	2390	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2652	-0-	-318	-0-	15	1	2637	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1261	-0-	-1808	-0-	10	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	10	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2442	-0-	-22	-0-	14	1	2428	2	N	-0-					-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	6	1	2484	2	N	-0-					-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	6	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	6	1	2041	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	5	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	7	1	2699	2	N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	6	1	2079	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2958	-0-	-252	-0-	4	1	2954	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	1803	-0-	-1514	-0-	5	1	1798	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	740	-0-	-1660	-0-	3	1	737	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1520	-0-	-1549	-0-	4	1	1516	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	5	1	2765	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2180	-0-	-592	-0-	6	1	2174	2	N	-0-					-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	6161	-0-	-1939	-0-	14	1	6147	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	5520	-0-	-2292	-0-	14	1	5506	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	4078	-0-	-2882	-0-	10	1	4068	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	3775	-0-	-3417	-0-	8	1	3767	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	1754	-0-	-4973	-0-	3	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	3464	-0-	-2276	-0-	9	1	3455	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
09	2910	X	2441	-0-	-469	-0-	24	1	2417	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1711	-0-	-1699	-0-	25	1	1686	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2259	-0-	-1041	-0-	26	1	2233	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	25	1	3018	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1947	-0-	-750	-0-	23	1	1924	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1551	-0-	-717	-0-	18	1	1533	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
09	3150	X	3085	-0-	-65	-0-	7	1	3078	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2807	-0-	-448	-0-	10	1	2797	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1962	-0-	-1188	-0-	8	1	1954	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	11	1	2750	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	9	1	2693	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2148	-0-	-736	-0-	9	1	2139	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
09	3000	X	2026	-0-	-974	-0-	5	1	2021	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	1185	-0-	-1264	-0-	5	1	1180	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	2178	-0-	-192	-0-	5	1	2173	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	1823	-0-	-626	-0-	5	1	1818	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	1380	-0-	-1007	-0-	4	1	1376	2	N	-0-			-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	6	1	2186	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
09	40271	X	40271	-0-	-0-	-0-	15	1	40256	2	N	-0-			-0-
10	35155	X	35155	-0-	-0-	-0-	16	1	35139	2	N	-0-			-0-
11	28152	X	28152	-0-	-0-	-0-	15	1	28137	2	N	-0-			-0-
12	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	16	1	26091	2	N	-0-			-0-
01	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	14	1	21109	2	N	-0-			-0-
02	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	14	1	17160	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
09	3390	X	3145	-0-	-245	-0-	8	1	3137	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3307	-0-	-10	-0-	7	1	3300	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2890	-0-	-350	-0-	6	1	2884	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	2688	-0-	-660	-0-	8	1	2680	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	8	1	3027	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2790	-0-	-206	-0-	7	1	2783	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
09	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	15	1	25964	2	N	-0-			-0-
10	21881	X	21881	-0-	-0-	-0-	15	1	21866	2	N	-0-			-0-
11	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	15	1	17819	2	N	-0-			-0-
12	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	15	1	16075	2	N	-0-			-0-
01	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	15	1	14112	2	N	-0-			-0-
02	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	14	1	11445	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-			-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-			-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3689	-0-	-871	-0-	7	1	3682	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3020	-0-	-1692	-0-	5	1	3015	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	5	1	3763	2	N	-0-			-0-
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	6	1	4206	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	1606	-0-	-2269	-0-	4	1	1602	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	1243	-0-	-2285	-0-	4	1	1239	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	1756	-0-	-1694	-0-	7	1	1749	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	1637	-0-	-1928	-0-	11	1	1626	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	775	-0-	-2615	-0-	7	1	768	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	717	-0-	-1887	-0-	7	1	710	2	N	-0-			-0-
01	2139	X	916	-0-	-1223	-0-	4	1	912	2	N	-0-			-0-
02	1652	X	1318	-0-	-334	-0-	7	1	1311	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	3	1	2199	2	N	-0-			-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	3	1	2435	2	N	-0-			-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	4	1	1738	2	N	-0-			-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1261	2	N	-0-			-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	3	1	1364	2	N	-0-			-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2231	-0-	-259	-0-	9	1	2222	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	1962	-0-	-332	-0-	13	1	1949	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	973	-0-	-917	-0-	10	1	963	2	N	-0-			-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	14	1	2495	2	N	-0-			-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	11	1	2046	2	N	-0-			-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	10	1	1879	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3073	-0-	-1457	-0-	5	1	3068	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	3558	-0-	-937	-0-	5	1	3553	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3669	-0-	-681	-0-	5	1	3664	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	6	1	4264	2	N	-0-			-0-
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	5	1	4094	2	N	-0-			-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	5	1	3598	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	15	1	4414	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	16	1	3960	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	3596	-0-	-904	-0-	15	1	3581	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	16	1	4259	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	3541	-0-	-1047	-0-	12	1	3529	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3975	-0-	-169	-0-	14	1	3961	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	N	-0-			-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	1	1	107	2	N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3263	-0-	263	263	7	1	3256	2	N	-0-			-0-
10	2839	N	2576	-0-	-263	-0-	9	1	2567	2	N	-0-			-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	8	1	2081	2	N	-0-			-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	10	1	2678	2	N	-0-			-0-
01	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	9	1	2102	2	N	-0-			-0-
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	8	1	2009	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
09	2970	X	921	-0-	-2049	-0-	3	1	918	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	338	-0-	-2731	-0-	1	1	337	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	183	-0-	-2787	-0-	1	1	182	2	N	-0-			-0-
12	1550	X	252	-0-	-1298	-0-	252	2			N	-0-			-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
02	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	7	1	21687	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
09	900	N	700	-0-	-200	-0-	3	1	697	2	N	-0-			-0-
10	775	N	637	-0-	-138	-0-	3	1	634	2	N	-0-			-0-
11	870	N	794	-0-	-76	-0-	3	1	791	2	N	-0-			-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	2	1	1143	2	N	-0-			-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	2	1	1001	2	N	-0-			-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	4	1	1393	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
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	8	1	2259	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	7	1	2194	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	6	1	1936	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	7	1	2328	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	5	1	1983	2	N	-0-			-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	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
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	5	1	2554	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	4	1	2506	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	3	1	2350	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2257	-0-	-378	-0-	3	1	2254	2	N	-0-			-0-
01	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	3	1	2428	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2146	-0-	-38	-0-	3	1	2143	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	5	1	1767	2	N	-0-			-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	3	1	1021	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	56	-0-	-1773	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
02	2800	N	2992	-0-	192	192	5	1	2987	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
09	2250	X	1867	-0-	-383	-0-	5	1	1862	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1706	-0-	-526	-0-	5	1	1701	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1502	-0-	-418	-0-	3	1	1499	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	181	-0-	-1741	-0-	1	1	180	2	N	-0-			-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	3	1	2549	2	N	-0-			-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	3	1	1680	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
09	4980	X	4348	-0-	-632	-0-	15	1	4333	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4376	-0-	-522	-0-	15	1	4361	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4101	-0-	-489	-0-	15	1	4086	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	14	1	4200	2	N	-0-			-0-
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	15	1	4522	2	N	-0-			-0-
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	14	1	4125	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
09	3510	X	801	-0-	-2709	-0-	123	1	678	2	N	-0-			-0-
10	1457	X	146	-0-	-1311	-0-	46	1	100	2	N	-0-			-0-
11	1140	X	426	-0-	-714	-0-	111	1	315	2	N	-0-			-0-
12	1147	X	544	-0-	-603	-0-	198	1	346	2	N	-0-			-0-
01	837	X	356	-0-	-481	-0-	28	1	328	2	N	-0-			-0-
02	756	X	614	-0-	-142	-0-	61	1	553	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
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-

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
09	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	15	1	20289	2	N	-0-			-0-
10	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	15	1	19270	2	N	-0-			-0-
11	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	15	1	16361	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	2228	-0-	-6824	-0-	4	1	2224	2	N	-0-			-0-
01	9052	X	1548	-0-	-7504	-0-	2	1	1546	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	1385	-0-	-6791	-0-	2	1	1383	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
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	348	1	5795	2	N	-0-			-0-
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	313	1	4915	2	N	-0-			-0-
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	298	1	4953	2	N	-0-			-0-
12	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	360	1	5332	2	N	-0-			-0-
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	273	1	6059	2	N	-0-			-0-
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	301	1	6373	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	1859	-0-	-1051	-0-	11	1	1848	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	64	-0-	-2943	-0-	1	1	63	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	4	1	2629	2	N	-0-			-0-
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	11	1	2515	2	N	-0-			-0-
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	9	1	2450	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	2105	-0-	-359	-0-	9	1	2096	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	15	1	12087	2	N	-0-			-0-
10	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	15	1	10753	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	9418	-0-	-182	-0-	15	1	9403	2	N	-0-			-0-
12	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	15	1	10567	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	9029	-0-	-891	-0-	13	1	9016	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	7382	-0-	-1578	-0-	14	1	7368	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	8	1	25889	2	N	-0-			-0-
02	34127	X	34127	-0-	-0-	-0-	11	1	34116	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

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

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	638	X	638	-0-	-0-	-0-	1	1	637	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

09	180	N	41	-0-	-139	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

09	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	15	1	17066	2	N	-0-					-0-
10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	15	1	12744	2	N	-0-					-0-
11	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	15	1	16670	2	N	-0-					-0-
12	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15	1	15723	2	N	-0-					-0-
01	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	15	1	14515	2	N	-0-					-0-
02	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	13	1	11861	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

09	38905	X	38905	-0-	-0-	-0-	15	1	38890	2	N	-0-					-0-
10	37016	X	37016	-0-	-0-	-0-	15	1	37001	2	N	-0-					-0-
11	33252	X	33252	-0-	-0-	-0-	15	1	33237	2	N	-0-					-0-
12	31829	X	31829	-0-	-0-	-0-	15	1	31814	2	N	-0-					-0-
01	30365	X	30365	-0-	-0-	-0-	15	1	30350	2	N	-0-					-0-
02	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	14	1	24893	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

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-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

09	6300	X	6105	-0-	-195	-0-	5	1	6100	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5205	-0-	-1057	-0-	6	1	5199	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4997	-0-	-1063	-0-	4	1	4993	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5116	-0-	-1208	-0-	4	1	5112	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	4559	-0-	-1765	-0-	4	1	4555	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	3487	-0-	-2225	-0-	4	1	3483	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 #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	2	1	555	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	345	-0-	-1205	-0-	2	1	343	2	N	-0-					-0-
11	720	N	378	-0-	-342	-0-	2	1	376	2	N	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	2	N	-0-					-0-
01	341	N	128	-0-	-213	-0-	1	1	127	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

09	720	X	412	-0-	-308	-0-	15	1	397	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	186	-0-	-1798	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	150	-0-	-1770	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	2	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3355	-0-	555	555	12	1	3343	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

09	3300	X	660	-0-	-2640	-0-	2	1	658	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	138	-0-	-3272	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3	1	3457	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1019	-0-	-1399	-0-	3	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	584	-0-	-1834	-0-	2	1	582	2	N	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3	1	3848	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	4	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	4	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	4	1	3050	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	794	-0-	-353	-0-	2	1	792	2	N	-0-					-0-
01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	2	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	4	1	3610	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

09	1614	N	1058	-0-	-556	-0-	2	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	1538	-0-	-1004	-0-	3	1	1535	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	667	-0-	-1793	-0-	2	1	665	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	1025	-0-	-928	-0-	2	1	1023	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	967	-0-	-583	-0-	2	1	965	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	303	-0-	-1097	-0-	1	1	302	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

09	2430	X	1853	-0-	-577	-0-	138	1	1715	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2231	-0-	-280	-0-	160	1	2071	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1964	-0-	-196	-0-	139	1	1825	2	N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	203	1	3127	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1120	-0-	-1112	-0-	56	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3570	-0-	770	770	104	1	3466	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

09	6120	X	4031	-0-	-2089	-0-	6	1	4025	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	1369	-0-	-4955	-0-	3	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	7	1	5609	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	2000	-0-	-2898	-0-	4	1	1996	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	638	-0-	-4260	-0-	2	1	636	2	N	-0-					-0-
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	6	1	7084	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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

09	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	3	1	2325	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2258	-0-	-129	-0-	4	1	2254	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1757	-0-	-583	-0-	5	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	9	1	3038	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	6	1	2175	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2814	-0-	14	14	5	1	2809	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

09	3990	X	1438	-0-	-2552	-0-	4	1	1434	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	3	1	3855	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	1818	-0-	-1422	-0-	3	1	1815	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	648	-0-	-2700	-0-	2	1	646	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	671	-0-	-3173	-0-	1	1	670	2	N	-0-					-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	4	1	3670	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

09	4050	X	1607	-0-	-2443	-0-	5	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	775	-0-	-3410	-0-	3	1	772	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	1072	-0-	-2978	-0-	4	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	789	-0-	-2342	-0-	4	1	785	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	870	-0-	-1052	-0-	3	1	867	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	414	-0-	-1098	-0-	2	1	412	2	N	-0-					-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

09	9690	X	7526	-0-	-2164	-0-	5	1	7521	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	5983	-0-	-4030	-0-	6	1	5977	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	5297	-0-	-3463	-0-	5	1	5292	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	4254	-0-	-4674	-0-	4	1	4250	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	4087	-0-	-4748	-0-	3	1	4084	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6231	-0-	-797	-0-	4	1	6227	2	N	-0-					-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

09	1920	X	931	-0-	-989	-0-	1	1	930	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	795	-0-	-1065	-0-	1	1	794	2	N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3	1	3840	2	N	-0-					-0-
12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	3	1	2623	2	N	-0-					-0-
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	1599	-0-	-1985	-0-	1	1	1598	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	12	1	9686	2	N	-0-					-0-
10	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	13	1	9180	2	N	-0-					-0-
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	15	1	8284	2	N	-0-					-0-
12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	15	1	7474	2	N	-0-					-0-
01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	12	1	6909	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4497	-0-	-11	-0-	12	1	4485	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	5	1	2938	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	5	1	2942	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2745	-0-	-525	-0-	5	1	2740	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	6	1	3291	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	5	1	2798	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2385	-0-	-359	-0-	4	1	2381	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	8	1	3055	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2523	-0-	-639	-0-	7	1	2516	2	N	-0-			-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	7	1	3619	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	1325	-0-	-1837	-0-	4	1	1321	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2220	-0-	-942	-0-	4	1	2216	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	1674	-0-	-1714	-0-	3	1	1671	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	7384	-0-	-6086	-0-	10	1	7374	2	N	-0-			-0-
10	13919	X	7384	-0-	-6535	-0-	9	1	7375	2	N	-0-			-0-
11	11340	X	8329	-0-	-3011	-0-	10	1	8319	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	9357	-0-	-873	-0-	12	1	9345	2	N	-0-			-0-
01	8277	X	6385	-0-	-1892	-0-	9	1	6376	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	5891	-0-	-1893	-0-	6	1	5885	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9850	-0-	-20	-0-	343	1	9507	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	10173	-0-	-26	-0-	353	1	9820	2	N	-0-			-0-
11	9870	X	7462	-0-	-2408	-0-	308	1	7154	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	9387	-0-	-812	-0-	322	1	9065	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	9271	-0-	-897	-0-	290	1	8981	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	8168	-0-	-1016	-0-	303	1	7865	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	5614	-0-	-1526	-0-	5	1	5609	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	6905	-0-	-318	-0-	12	1	6893	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	5256	-0-	-1734	-0-	4	1	5252	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6267	-0-	-956	-0-	5	1	6262	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6259	-0-	-654	-0-	6	1	6253	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	5519	-0-	-725	-0-	6	1	5513	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	12844	-0-	-206	-0-	14	1	12830	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	12656	-0-	-829	-0-	14	1	12642	2	N	-0-			-0-
11	13470	X	12645	-0-	-825	-0-	14	1	12631	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	12038	-0-	-1881	-0-	13	1	12025	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	12644	-0-	-1275	-0-	14	1	12630	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	9474	-0-	-2510	-0-	13	1	9461	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	6	1	8217	2	N	-0-			-0-
10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	9	1	5941	2	N	-0-			-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	7	1	3054	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	2513	-0-	-4524	-0-	10	1	2503	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	1371	-0-	-5666	-0-	7	1	1364	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	1201	-0-	-5155	-0-	6	1	1195	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

09	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	296	1	8869	2	N	-0-			-0-
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	316	1	9160	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	8777	-0-	-1903	-0-	257	1	8520	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	6546	-0-	-4490	-0-	227	1	6319	2	N	-0-			-0-
01	11036	X	6503	-0-	-4533	-0-	141	1	6362	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	5826	-0-	-2742	-0-	267	1	5559	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

09	7470	X	3948	-0-	-3522	-0-	10	1	3938	2	N	-0-			-0-
10	7719	X	2971	-0-	-4748	-0-	13	1	2958	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	7251	-0-	-219	-0-	12	1	7239	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3138	-0-	-954	-0-	13	1	3125	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	2790	-0-	-1302	-0-	11	1	2779	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	3327	-0-	-3449	-0-	12	1	3315	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

09	4860	X	4170	-0-	-690	-0-	8	1	4162	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	3912	-0-	-1110	-0-	8	1	3904	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	3750	-0-	-1020	-0-	8	1	3742	2	N	-0-			-0-
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	11	1	5999	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	4815	-0-	-83	-0-	12	1	4803	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	8	1	4719	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

09	7590	X	5667	-0-	-1923	-0-	12	1	5655	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	5388	-0-	-2827	-0-	11	1	5377	2	N	-0-			-0-
11	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	9	1	8058	2	N	-0-			-0-
12	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	13	1	12657	2	N	-0-			-0-
01	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	11	1	10935	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	11	1	8277	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

09	14610	X	12726	-0-	-1884	-0-	15	1	12711	2	N	-0-			-0-
10	15097	X	12528	-0-	-2569	-0-	15	1	12513	2	N	-0-			-0-
11	13830	X	11156	-0-	-2674	-0-	12	1	11144	2	N	-0-			-0-
12	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	15	1	13814	2	N	-0-			-0-
01	13392	X	10350	-0-	-3042	-0-	14	1	10336	2	N	-0-			-0-
02	11872	X	10526	-0-	-1346	-0-	13	1	10513	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

09	5130	X	4074	-0-	-1056	-0-	14	1	4060	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4705	-0-	-534	-0-	7	1	4698	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4198	-0-	-872	-0-	7	1	4191	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	3599	-0-	-1423	-0-	12	1	3587	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	3360	-0-	-1352	-0-	6	1	3354	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3586	-0-	-670	-0-	6	1	3580	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	12345	-0-	-1185	-0-	8	1	12337	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	11671	-0-	-2310	-0-	10	1	11661	2	N	-0-			-0-
11	12960	X	9591	-0-	-3369	-0-	9	1	9582	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	11371	-0-	-2021	-0-	9	1	11362	2	N	-0-			-0-
01	12772	X	8289	-0-	-4483	-0-	9	1	8280	2	N	-0-			-0-
02	11536	X	10824	-0-	-712	-0-	8	1	10816	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

09	7080	X	6053	-0-	-1027	-0-	11	1	6042	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	5424	-0-	-1427	-0-	11	1	5413	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	11	1	5680	2	N	-0-			-0-
12	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	11	1	7392	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	4352	-0-	-2065	-0-	9	1	4343	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	5492	-0-	-164	-0-	10	1	5482	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

09	5010	X	4776	-0-	-234	-0-	5	1	4771	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4936	-0-	-179	-0-	5	1	4931	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4692	-0-	-48	-0-	6	1	4686	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4842	-0-	-87	-0-	6	1	4836	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	3776	-0-	-1153	-0-	5	1	3771	2	N	-0-			-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	2	1	4504	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8	1	8748	2	N	-0-			-0-
10	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	8	1	9921	2	N	-0-			-0-
11	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	7	1	8186	2	N	-0-			-0-
12	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	13	1	10567	2	N	-0-			-0-
01	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	15	1	10231	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	7763	-0-	-1197	-0-	9	1	7754	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

09	9420	X	8884	-0-	-536	-0-	6	1	8878	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8507	-0-	-638	-0-	7	1	8500	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	7323	-0-	-1527	-0-	6	1	7317	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8528	-0-	-648	-0-	7	1	8521	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	6266	-0-	-2910	-0-	5	1	6261	2	N	-0-			-0-
02	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	6	1	9219	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

09	128817	X	128817	-0-	-0-	-0-	15	1	128802	2	N	-0-			-0-
10	119463	X	119463	-0-	-0-	-0-	15	1	119448	2	N	-0-			-0-
11	118019	X	118019	-0-	-0-	-0-	15	1	118004	2	N	-0-			-0-
12	114151	X	114151	-0-	-0-	-0-	15	1	114136	2	N	-0-			-0-
01	104241	X	104241	-0-	-0-	-0-	15	1	104226	2	N	-0-			-0-
02	88449	X	88449	-0-	-0-	-0-	14	1	88435	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7230	X	6310	-0-	-920	-0-	7	1	6303	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	7249	-0-	-222	-0-	6	1	7243	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	5301	-0-	-1809	-0-	6	1	5295	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6641	-0-	-706	-0-	7	1	6634	2	N	-0-			-0-
01	7347	X	5298	-0-	-2049	-0-	8	1	5290	2	N	-0-			-0-
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	6	1	7626	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-			-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	1	1	152	2	N	-0-			-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	2	N	-0-			-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	1	1	222	2	N	-0-			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760	X	6910	-0-	-1850	-0-	6	1	6904	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	7683	-0-	-1369	-0-	6	1	7677	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	5655	-0-	-3105	-0-	6	1	5649	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	7048	-0-	-1570	-0-	7	1	7041	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	6948	-0-	-740	-0-	6	1	6942	2	N	-0-			-0-
02	6944	X	5892	-0-	-1052	-0-	5	1	5887	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	8479	-0-	-2771	-0-	8	1	8471	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	7652	-0-	-3973	-0-	7	1	7645	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	6568	-0-	-3662	-0-	7	1	6561	2	N	-0-			-0-
12	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	8	1	11260	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8548	-0-	-225	-0-	8	1	8540	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7159	-0-	-765	-0-	7	1	7152	2	N	-0-			-0-

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
09	8640	X	6256	-0-	-2384	-0-	8	1	6248	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	5984	-0-	-2572	-0-	9	1	5975	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	5184	-0-	-1956	-0-	8	1	5176	2	N	-0-			-0-
12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7	1	7852	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6744	-0-	-355	-0-	7	1	6737	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	5793	-0-	-59	-0-	6	1	5787	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
09	11880	X	8966	-0-	-2914	-0-	6	1	8960	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	8970	-0-	-3306	-0-	7	1	8963	2	N	-0-			-0-
11	10500	X	9625	-0-	-875	-0-	9	1	9616	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	7546	-0-	-3304	-0-	8	1	7538	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	2759	-0-	-6510	-0-	4	1	2755	2	N	-0-			-0-
02	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	5	1	10504	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
09	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	13	1	9766	2	N	-0-			-0-
10	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	14	1	9977	2	N	-0-			-0-
11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	12	1	8579	2	N	-0-			-0-
12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	11	1	9056	2	N	-0-			-0-
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	9	1	6211	2	N	-0-			-0-
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	14	1	5354	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
09	8040	X	6780	-0-	-1260	-0-	7	1	6773	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	6705	-0-	-1882	-0-	8	1	6697	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	4823	-0-	-3487	-0-	8	1	4815	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	5628	-0-	-2959	-0-	9	1	5619	2	N	-0-			-0-
01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	9	1	8383	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	6094	-0-	-234	-0-	6	1	6088	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
09	9030	X	7944	-0-	-1086	-0-	7	1	7937	2	N	-0-			-0-
10	8711	X	7730	-0-	-981	-0-	7	1	7723	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	5951	-0-	-2479	-0-	6	1	5945	2	N	-0-			-0-
12	8711	X	8453	-0-	-258	-0-	6	1	8447	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	8194	-0-	-176	-0-	7	1	8187	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	6556	-0-	-864	-0-	6	1	6550	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	8070	X	7198	-0-	-872	-0-	10	1	7188	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	6730	-0-	-1733	-0-	9	1	6721	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	4146	-0-	-4044	-0-	7	1	4139	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7386	-0-	-1077	-0-	11	1	7375	2	N	-0-			-0-
01	7781	X	5337	-0-	-2444	-0-	9	1	5328	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	5757	-0-	-963	-0-	8	1	5749	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	7	1	23367	2	N	-0-			-0-
10	23219	X	16639	-0-	-6580	-0-	7	1	16632	2	N	-0-			-0-
11	22470	X	15369	-0-	-7101	-0-	7	1	15362	2	N	-0-			-0-
12	23219	X	21501	-0-	-1718	-0-	6	1	21495	2	N	-0-			-0-
01	23219	X	15245	-0-	-7974	-0-	6	1	15239	2	N	-0-			-0-
02	20972	X	15591	-0-	-5381	-0-	6	1	15585	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B - A WELL #: 1H RRCID -> 292756 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14574 PERF.14633 - 24255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226740	X	128680	-0-	-98060	-0-	405	1	128275	2	N	-0-			-0-
10	195672	X	120394	-0-	-75278	-0-	410	1	119984	2	N	-0-			-0-
11	168270	X	111054	-0-	-57216	-0-	398	1	110656	2	N	-0-			-0-
12	173879	X	108896	-0-	-64983	-0-	417	1	108479	2	N	-0-			-0-
01	145235	X	75353	-0-	-69882	-0-	295	1	75058	2	N	-0-			-0-
02	120092	X	90689	-0-	-29403	-0-	378	1	90311	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H-C ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 295580 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14538 - 24557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277740	X	179910	-0-	-97830	-0-	405	1	179505	2	N	-0-			-0-
10	259997	X	133250	-0-	-126747	-0-	313	1	132937	2	N	-0-			-0-
11	219870	X	60358	-0-	-159512	-0-	129	1	60229	2	N	-0-			-0-
12	211761	X	164734	-0-	-47027	-0-	352	1	164382	2	N	-0-			-0-
01	191208	X	157946	-0-	-33262	-0-	415	1	157531	2	N	-0-			-0-
02	167916	X	129983	-0-	-37933	-0-	378	1	129605	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BOWLES GU WELL #: 1H RRCID -> 295901 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11418 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496950	X	392614	-0-	-104336	-0-	379	1	392235	2	N	-0-			-0-
10	513515	X	363524	-0-	-149991	-0-	419	1	363105	2	N	-0-			-0-
11	496950	X	347506	-0-	-149444	-0-	403	1	347103	2	N	-0-			-0-
12	473897	X	355818	-0-	-118079	-0-	416	1	355402	2	N	-0-			-0-
01	405697	X	321944	-0-	-83753	-0-	395	1	321549	2	N	-0-			-0-
02	366436	X	306381	-0-	-60055	-0-	378	1	306003	2	N	-0-			-0-

BOWLES GU WELL #: 2H RRCID -> 296116 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11539 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	499950	X	401852	-0-	-98098	-0-	379	1	401473	2	N	-0-			-0-
10	516615	X	371017	-0-	-145598	-0-	415	1	370602	2	N	-0-			-0-
11	499950	X	336072	-0-	-163878	-0-	401	1	335671	2	N	-0-			-0-
12	477617	X	330327	-0-	-147290	-0-	414	1	329913	2	N	-0-			-0-
01	415245	X	282974	-0-	-132271	-0-	373	1	282601	2	N	-0-			-0-
02	375060	X	270770	-0-	-104290	-0-	375	1	270395	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 296391 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14978 PERF.15032 - 24458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	939604	X	939604	-0-	-0-	-0-	810	1	938794	2	N	-0-			-0-
10	879125	X	879125	-0-	-0-	-0-	822	1	878303	2	N	-0-			-0-
11	818871	X	818871	-0-	-0-	-0-	810	1	818061	2	N	-0-			-0-
12	773660	X	773660	-0-	-0-	-0-	832	1	772828	2	N	-0-			-0-
01	681659	X	681659	-0-	-0-	-0-	810	1	680849	2	N	-0-			-0-
02	599730	X	599730	-0-	-0-	-0-	753	1	598977	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 296455 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14648 PERF.14651 - 24470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	747720	X	636369	-0-	-111351	-0-	403	1	635966	2	N	-0-			-0-
10	772644	X	638940	-0-	-133704	-0-	417	1	638523	2	N	-0-			-0-
11	664830	X	492619	-0-	-172211	-0-	349	1	492270	2	N	-0-			-0-
12	686991	X	572851	-0-	-114140	-0-	416	1	572435	2	N	-0-			-0-
01	671119	X	666877	-0-	-4242	-0-	417	1	666460	2	N	-0-			-0-
02	593936	X	588128	-0-	-5808	-0-	375	1	587753	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	727890	X	655196	-0-	-72694	-0-	402	1	654794	2	N	-0-			-0-
10	751967	X	651203	-0-	-100764	-0-	416	1	650787	2	N	-0-			-0-
11	678300	X	505426	-0-	-172874	-0-	349	1	505077	2	N	-0-			-0-
12	700910	X	526091	-0-	-174819	-0-	418	1	525673	2	N	-0-			-0-
01	700910	X	615146	-0-	-85764	-0-	418	1	614728	2	N	-0-			-0-
02	611520	X	523855	-0-	-87665	-0-	375	1	523480	2	N	-0-			-0-

WALKER SU K ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 299273 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 15032 PERF.14960 - 25152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1640421	X	1640421	-0-	-0-	-0-	805	1	1639616	2	N	-0-			-0-
10	1628567	X	1628567	-0-	-0-	-0-	834	1	1627733	2	N	-0-			-0-
11	1529006	X	1529006	-0-	-0-	-0-	810	1	1528196	2	N	-0-			-0-
12	1523104	X	1523104	-0-	-0-	-0-	821	1	1522283	2	N	-0-			-0-
01	1505641	X	1505641	-0-	-0-	-0-	821	1	1504820	2	N	-0-			-0-
02	1335620	X	1335620	-0-	-0-	-0-	756	1	1334864	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU K ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 299274 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14693 - 24762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER SU L WELL #: 1H RRCID -> 300460 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14994 - 25740

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1446119	X	1214083	-0-	-232036	-0-	568	1	1213515	2	N	-0-					-0-
01	1866196	X	1866196	-0-	-0-	-0-	826	1	1865370	2	N	-0-					-0-
02	1693710	X	1693710	-0-	-0-	-0-	748	1	1692962	2	N	-0-					-0-

WALKER SU L WELL #: 2HB RRCID -> 300461 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 14498 PERF.14502 - 25481

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHIRENO SU D WELL #: 1H RRCID -> 300909 COMPL. DATE 01/11/2026 TOTAL DEPTH 14457 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHIRENO SU D WELL #: 2HB RRCID -> 301003 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 14086 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					3
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					3
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					3
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					3
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					3
02	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

09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					27
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					27
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					27
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					27
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					200
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					200
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					200
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					200
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					200
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					19
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					19
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					19
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					19
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					37
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					37
11	0	N	102	-0-	102	-0-	102	2			N	-0-					37
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					37
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
09	1800	N	823	-0-	-977	-0-	823	2			N	-0-					33
10	1798	N	783	-0-	-1015	-0-	783	2			N	-0-					33
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					33
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					33
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					33
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	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
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					3
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					3
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					3
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					3

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
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					36
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					36
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	Y	6	35	1			7
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					7
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					36
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					36
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	15	1			21
12	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	2			Y	-0-					21
01	3100	N	4878	-0-	1778	2184	4878	2			Y	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2184					Y	NO RPT					21

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2358	-0-	-672	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	1887	-0-	-783	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1583	-0-	-866	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1628	-0-	-945	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	1718	-0-	-606	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW DAWN ENERGY, LLC 606062
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	1	9	9	N	8					162
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					162
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					162
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-					162
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	1	11	9	N	10					172
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	10	1	936	2	Y	-0-					62
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	412	2	Y	-0-					62
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					62
12	992	N	359	-0-	-633	-0-	10	1	349	2	Y	-0-					62
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	8	1	457	2	Y	-0-					62
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	11	1	688	2	Y	-0-					62

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		11668	-0-	11668	23900	627	1	11040	2	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	9									
10	35734	X	11834	-0-	-23900	-0-	642	1	11192	2	Y	-0-					-0-
11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	601	1	10471	2	Y	64	51	1	4	8	9
							70	9									
12	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	659	1	10721	2	Y	63	65	1	1	8	6
							69	9									
01	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	602	1	10006	2	Y	63	64	1			5
							69	9									
02	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	551	1	8966	2	Y	58	58	1			5
							64	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		13983	-0-	13983	28688	751	1	13231	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		14202	-0-	14202	42890	772	1	13430	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13577	-0-	13577	56467	734	1	12775	2	Y	62	52	1	1	8	9
							68	9									
12	70268	X	13801	-0-	-56467	-0-	796	1	12937	2	Y	62	65	1			6
							68	9									
01	14694	X	13407	-0-	-1287	-0-	757	1	12578	2	Y	65	66	1			5
							72	9									
02	13048	X	12153	-0-	-895	-0-	699	1	11388	2	Y	60	60	1			5
							66	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	9	1	20762	2	Y	56	44	1			26
							62	9									
10	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	9	1	21406	2	Y	61	62	1			25
							67	9									
11	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	9	1	20285	2	Y	64	66	1	2	8	21
							70	9									
12	19907	X	19907	-0-	-0-	-0-	10	1	19836	2	Y	55	52	1			24
							61	9									
01	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	9	1	19674	2	Y	61	48	1	4	8	33
							67	9									
02	DLQ G-10		17399	-0-	17399	17399	8	1	17343	2	Y	44	56	1	1	8	20
							48	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26503	X	26503	-0-	-0-	-0-	10	1	26374	2	Y	108	130	1			51
							119	9									
10	26949	X	26949	-0-	-0-	-0-	11	1	26809	2	Y	117	120	1			48
							129	9									
11	25529	X	25529	-0-	-0-	-0-	11	1	25385	2	Y	121	127	1	1	8	41
							133	9									
12	25553	X	25553	-0-	-0-	-0-	12	1	25422	2	Y	108	101	1			48
							119	9									
01	25008	X	25008	-0-	-0-	-0-	12	1	24874	2	Y	111	93	1	2	8	64
							122	9									
02	DLQ G-10		22281	-0-	22281	22281	10	1	22176	2	Y	86	109	1	1	8	40
							95	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30010	X	30010	-0-	-0-	-0-	12	1	29930	2	Y	62	55	1			29
							68	9									
10	30946	X	30946	-0-	-0-	-0-	12	1	30860	2	Y	67	68	1			28
							74	9									
11	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	12	1	29269	2	Y	71	73	1	2	8	24
							78	9									
12	29323	X	29323	-0-	-0-	-0-	13	1	29243	2	Y	61	58	1			27
							67	9									
01	28913	X	28913	-0-	-0-	-0-	14	1	28825	2	Y	67	53	1	4	8	37
							74	9									
02	DLQ G-10		25568	-0-	25568	25568	13	1	25501	2	Y	49	62	1	1	8	23
							54	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40330	X	40330	-0-	-0-	-0-	15	1	40209	2	Y	96	82	1			45
							106	9									
10	41501	X	41501	-0-	-0-	-0-	16	1	41371	2	Y	104	106	1			43
							114	9									
11	39418	X	39418	-0-	-0-	-0-	16	1	39282	2	Y	109	114	1	1	8	37
							120	9									
12	39502	X	39502	-0-	-0-	-0-	17	1	39379	2	Y	96	90	1			43
							106	9									
01	38962	X	38962	-0-	-0-	-0-	17	1	38834	2	Y	101	84	1	2	8	58
							111	9									
02	DLQ G-10		34672	-0-	34672	34672	16	1	34571	2	Y	77	98	1	1	8	36
							85	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41203	X	41203	-0-	-0-	-0-	15	1	41089	2	Y	90	84	1			42
							99	9									
10	41523	X	41523	-0-	-0-	-0-	16	1	41400	2	Y	97	99	1			40
							107	9									
11	38874	X	38874	-0-	-0-	-0-	16	1	38749	2	Y	99	104	1	1	8	34
							109	9									
12	39243	X	39243	-0-	-0-	-0-	17	1	39129	2	Y	88	83	1			39
							97	9									
01	36069	X	36069	-0-	-0-	-0-	16	1	35958	2	Y	86	74	1	2	8	49
							95	9									
02	DLQ G-10		33494	-0-	33494	33494	16	1	33402	2	Y	69	85	1	1	8	32
							76	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41725	X	41725	-0-	-0-	-0-	15	1	41609	2	Y	92	85	1			43
							101	9									
10	43323	X	43323	-0-	-0-	-0-	17	1	43194	2	Y	102	103	1			42
							112	9									
11	41065	X	41065	-0-	-0-	-0-	17	1	40931	2	Y	106	110	1	2	8	36
							117	9									
12	40490	X	40490	-0-	-0-	-0-	17	1	40372	2	Y	92	87	1			41
							101	9									
01	39715	X	39715	-0-	-0-	-0-	18	1	39589	2	Y	98	80	1	4	8	55
							108	9									
02	DLQ G-10		35339	-0-	35339	35339	17	1	35239	2	Y	75	93	1	3	8	34
							83	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39974	X	39974	-0-	-0-	-0-	15	1	39868	2	Y	83	98	1			39
							91	9									
10	40980	X	40980	-0-	-0-	-0-	16	1	40866	2	Y	89	91	1			37
							98	9									
11	39489	X	39489	-0-	-0-	-0-	16	1	39368	2	Y	95	98	1	2	8	32
							105	9									
12	40074	X	40074	-0-	-0-	-0-	17	1	39963	2	Y	85	79	1			38
							94	9									
01	39317	X	39317	-0-	-0-	-0-	18	1	39199	2	Y	91	74	1	4	8	51
							100	9									
02	DLQ G-10		34666	-0-	34666	34666	16	1	34576	2	Y	67	86	1	1	8	31
							74	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LONGINO HV A WELL #: 15HH RRCID -> 290135 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	52132	-0-		52132	106970	1	1 4 9	52127	2	Y	4					14
10	160593	X	53623	-0-		-106970	-0-	1	1 4 9	53618	2	Y	4					18
11	49974	X	49974	-0-		-0-	-0-	1	1 6 9	49967	2	Y	5	14	1			9
12	50972	X	50972	-0-		-0-	-0-	1	1 10 9	50961	2	Y	9					18
01	50116	X	50116	-0-		-0-	-0-	1	1 7 9	50108	2	Y	6	15	1			9
02	43737	X	43737	-0-		-0-	-0-	1	1 8 9	43728	2	Y	7					16

LONGINO HV B WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59640	X	59640	-0-		-0-	-0-	1	1 3 9	59636	2	Y	3					10
10	61575	X	61575	-0-		-0-	-0-	1	1 4 9	61570	2	Y	4					14
11	57930	X	57930	-0-		-0-	-0-	1	1 3 9	57926	2	Y	3	9	1			8
12	59146	X	59146	-0-		-0-	-0-	1	1 7 9	59138	2	Y	6					14
01	58497	X	58123	-0-		-374	-0-	1	1 4 9	58118	2	Y	4	10	1			8
02	DLQ	G-10	51126	-0-		51126	51126	1	1 6 9	51119	2	Y	5					13

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. GAS	(I) 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	52724	X	52724	-0-		-0-	-0-	1	1 4 9	52719	2	Y	4					13
10	54491	X	54491	-0-		-0-	-0-	1	1 3 9	54487	2	Y	3					16
11	51021	X	51021	-0-		-0-	-0-	1	1 6 9	51014	2	Y	5	13	1			8
12	51867	X	51867	-0-		-0-	-0-	1	1 10 9	51856	2	Y	9					17
01	51305	X	50899	-0-		-406	-0-	1	1 6 9	50892	2	Y	5	14	1			8
02	DLQ	G-10	44871	-0-		44871	44871	1	1 8 9	44862	2	Y	7					15

MULLINS WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	50015	X	50015	-0-		-0-	-0-	727	1	49288	2	Y	-0-					-0-
10	46199	X	46199	-0-		-0-	-0-	515	1	45684	2	Y	-0-					-0-
11	49571	X	49571	-0-		-0-	-0-	652	1	48919	2	Y	-0-					-0-
12	52944	X	52944	-0-		-0-	-0-	754	1	52190	2	Y	-0-					-0-
01	51487	X	51487	-0-		-0-	-0-	768	1	50719	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	45157	-0-		45157	45157	695	1	44462	2	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	73123	X	73123	-0-		-0-	-0-	1062	1	72061	2	Y	-0-					-0-
10	59030	X	59030	-0-		-0-	-0-	657	1	58373	2	Y	-0-					-0-
11	86515	X	86515	-0-		-0-	-0-	1137	1	85378	2	Y	-0-					-0-
12	76949	X	76949	-0-		-0-	-0-	1097	1	75852	2	Y	-0-					-0-
01	72588	X	72588	-0-		-0-	-0-	1083	1	71505	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	63030	-0-		63030	63030	971	1	62059	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

OPAL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291871 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 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
09	112250	X	112250	-0-	-0-	-0-	1118	1	111132	2	Y	-0-			-0-
10	114893	X	114893	-0-	-0-	-0-	1175	1	113718	2	Y	-0-			-0-
11	108417	X	108417	-0-	-0-	-0-	1057	1	107360	2	Y	-0-			-0-
12	103953	X	103953	-0-	-0-	-0-	330	1	103623	2	Y	-0-			-0-
01	101800	X	101800	-0-	-0-	-0-	11	1	101789	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		90334	-0-	90334	90334	999	1	89335	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54164	X	54164	-0-	-0-	-0-	302	1	53862	2	Y	-0-			-0-
10	55731	X	55731	-0-	-0-	-0-	316	1	55415	2	Y	-0-			-0-
11	51736	X	51736	-0-	-0-	-0-	285	1	51451	2	Y	-0-			-0-
12	52371	X	52371	-0-	-0-	-0-	298	1	52073	2	Y	-0-			-0-
01	50114	X	50114	-0-	-0-	-0-	3	1	50111	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		44795	-0-	44795	44795	268	1	44527	2	Y	-0-			-0-

OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75374	X	75374	-0-	-0-	-0-	751	1	74623	2	Y	-0-			-0-
10	72930	X	72930	-0-	-0-	-0-	746	1	72184	2	Y	-0-			-0-
11	83218	X	83218	-0-	-0-	-0-	812	1	82406	2	Y	-0-			-0-
12	77068	X	77068	-0-	-0-	-0-	244	1	76824	2	Y	-0-			-0-
01	74651	X	74651	-0-	-0-	-0-	8	1	74643	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		67427	-0-	67427	67427	745	1	66682	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92792	X	92792	-0-	-0-	-0-	517	1	92275	2	Y	-0-			-0-
10	93868	X	93741	-0-	-127	-0-	532	1	93209	2	Y	-0-			-0-
11	90840	X	87572	-0-	-3268	-0-	482	1	87090	2	Y	-0-			-0-
12	93868	X	89806	-0-	-4062	-0-	511	1	89295	2	Y	-0-			-0-
01	93868	X	87586	-0-	-6282	-0-	5	1	87581	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		78436	-0-	78436	78436	470	1	77966	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85620	X	74276	-0-	-11344	-0-	414	1	73862	2	Y	-0-			-0-
10	85126	X	73154	-0-	-11972	-0-	415	1	72739	2	Y	-0-			-0-
11	83155	X	83155	-0-	-0-	-0-	457	1	82698	2	Y	-0-			-0-
12	80848	X	79731	-0-	-1117	-0-	454	1	79277	2	Y	-0-			-0-
01	78554	X	75988	-0-	-2566	-0-	4	1	75984	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		67236	-0-	67236	67236	403	1	66833	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49350	X	49350	-0-	-0-	-0-	275	1	49075	2	Y	-0-			-0-
10	50701	X	50701	-0-	-0-	-0-	288	1	50413	2	Y	-0-			-0-
11	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-	260	1	47062	2	Y	-0-			-0-
12	48112	X	47321	-0-	-791	-0-	269	1	47052	2	Y	-0-			-0-
01	48112	X	45382	-0-	-2730	-0-	3	1	45379	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		40985	-0-	40985	40985	246	1	40739	2	Y	-0-			-0-

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
09	64573	X	64573	-0-	-0-	-0-	360	1	64213	2	Y	-0-			-0-
10	67123	X	67123	-0-	-0-	-0-	381	1	66742	2	Y	-0-			-0-
11	70005	X	70005	-0-	-0-	-0-	385	1	69620	2	Y	-0-			-0-
12	70401	X	70401	-0-	-0-	-0-	400	1	70001	2	Y	-0-			-0-
01	66937	X	66937	-0-	-0-	-0-	4	1	66933	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		59559	-0-	59559	59559	357	1	59202	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

WOOLWORTH HV D WELL #: 4HH RRCID -> 293750 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11449 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	59280	-0-		59280	123090		1 1 2 9	59277	2	Y	2					8
10	DLQ	G-10	58939	-0-		58939	182029		1 1 2 9	58936	2	Y	2					10
11	DLQ	G-10	54309	-0-		54309	236338		1 1 3 9	54305	2	Y	3	6	1			7
12	293379	X	57041	-0-		-236338	-0-		1 1 3 9	57037	2	Y	3					10
01	63798	X	53397	-0-		-10401	-0-		1 1 3 9	53393	2	Y	3	6	1			7
02	55328	X	49983	-0-		-5345	-0-		1 1 3 9	49979	2	Y	3					10

WOOLWORTH HV B WELL #: 2HH RRCID -> 293752 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	76539	-0-		76539	157788		1 1 6 9	76532	2	Y	5					12
10	DLQ	G-10	76537	-0-		76537	234325		2 1 4 9	76531	2	Y	4					16
11	DLQ	G-10	35348	-0-		35348	269673	35346	2	2	9	Y	2	6	1			12
12	339115	X	69442	-0-		-269673	-0-		1 1 10 9	69431	2	Y	9	1	8			20
01	81251	X	60000	-0-		-21251	-0-		1 1 4 9	59995	2	Y	4	11	1			13
02	71428	X	66596	-0-		-4832	-0-		2 1 8 9	66586	2	Y	7					20

WOOLWORTH HV C WELL #: 3HH RRCID -> 293753 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	86848	-0-		86848	179270		1 1 6 9	86841	2	Y	5					17
10	DLQ	G-10	87070	-0-		87070	266340		2 1 7 9	87061	2	Y	6					23
11	DLQ	G-10	94300	-0-		94300	360640		2 1 7 9	94291	2	Y	6	19	1			10
12	448779	X	88139	-0-		-360640	-0-		2 1 14 9	88123	2	Y	13	1	8			22
01	92411	X	67614	-0-		-24797	-0-		1 1 7 9	67606	2	Y	6	15	1			13
02	86772	X	72980	-0-		-13792	-0-		2 1 10 9	72968	2	Y	9					22

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. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	79534	-0-		79534	165232		1 1 6 9	79527	2	Y	5					18
10	DLQ	G-10	79225	-0-		79225	244457		2 1 6 9	79217	2	Y	5					23
11	DLQ	G-10	87875	-0-		87875	332332		2 1 8 9	87865	2	Y	7	18	1			12
12	421594	X	89262	-0-		-332332	-0-		2 1 14 9	89246	2	Y	13	1	8			24
01	80817	X	71368	-0-		-9449	-0-		1 1 7 9	71360	2	Y	6	16	1			14
02	78630	X	78630	-0-		-0-	-0-		2 1 11 9	78617	2	Y	10					24

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
09	64701	X	64701	-0-	-0-	-0-	3	1	64698	2	N	-0-					-0-
10	61202	X	61202	-0-	-0-	-0-	3	1	61199	2	N	-0-					-0-
11	64463	X	64463	-0-	-0-	-0-	3	1	64460	2	N	-0-					-0-
12	63674	X	63674	-0-	-0-	-0-	3	1	63671	2	N	-0-					-0-
01	61263	X	61263	-0-	-0-	-0-	3	1	61260	2	N	-0-					-0-
02	54855	X	54855	-0-	-0-	-0-	3	1	54852	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
09	55437	X	55437	-0-	-0-	-0-	3	1	55434	2	N	-0-					-0-
10	55645	X	51906	-0-	-3739	-0-	3	1	51903	2	N	-0-					-0-
11	57737	X	57737	-0-	-0-	-0-	3	1	57734	2	N	-0-					-0-
12	55990	X	55990	-0-	-0-	-0-	3	1	55987	2	N	-0-					-0-
01	55645	X	53136	-0-	-2509	-0-	3	1	53133	2	N	-0-					-0-
02	50260	X	48080	-0-	-2180	-0-	2	1	48078	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
09	69707	X	69707	-0-	-0-	-0-	3	1	69704	2	N	-0-					-0-
10	71579	X	65737	-0-	-5842	-0-	4	1	65733	2	N	-0-					-0-
11	69270	X	69167	-0-	-103	-0-	3	1	69164	2	N	-0-					-0-
12	71579	X	68181	-0-	-3398	-0-	4	1	68177	2	N	-0-					-0-
01	71579	X	65879	-0-	-5700	-0-	4	1	65875	2	N	-0-					-0-
02	64652	X	58971	-0-	-5681	-0-	3	1	58968	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
09	60600	X	59511	-0-	-1089	-0-	3	1	59508	2	N	-0-					-0-
10	62620	X	54640	-0-	-7980	-0-	3	1	54637	2	N	-0-					-0-
11	63863	X	63863	-0-	-0-	-0-	3	1	63860	2	N	-0-					-0-
12	62656	X	62656	-0-	-0-	-0-	3	1	62653	2	N	-0-					-0-
01	62620	X	60111	-0-	-2509	-0-	3	1	60108	2	N	-0-					-0-
02	56560	X	53071	-0-	-3489	-0-	3	1	53068	2	N	-0-					-0-

LONGINO HV D WELL #: 18HH RRCID -> 295849 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11203 - 20821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57102	X	57102	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	57097	2	Y	4					14
10	65061	X	65061	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	65056	2	Y	4					18
11	63134	X	63134	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	63129	2	Y	4	12	1			10
12	63406	X	63406	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	63396	2	Y	8					18
01	62209	X	62209	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	62202	2	Y	5	13	1			10
02	DLQ G-10		53740	-0-	53740	53740	1 7	1 9	53732	2	Y	6					16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. (I) GAS 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	66772	X	66772	-0-	-0-	-0-	1	1 4 9	66767	2	Y	4					15
10	64418	X	63096	-0-	-1322	-0-	1	1 4 9	63091	2	Y	4					19
11	66662	X	66662	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	66655	2	Y	5	13	1			11
12	66690	X	66690	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	66680	2	Y	8					19
01	65462	X	65462	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	65455	2	Y	5	13	1			11
02	DLQ G-10		56515	-0-	56515	56515	1	1 7 9	56507	2	Y	6					17

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. (I) GAS 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	61581	X	61581	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	61571	2	Y	8					29
10	60025	X	60025	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	60015	2	Y	8					37
11	62713	X	62713	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	62706	2	Y	5	13	1			29
12	62321	X	62321	-0-	-0-	-0-	1	1 10 9	62310	2	Y	9	1	8			37
01	60759	X	60759	-0-	-0-	-0-	1	1 7 9	60751	2	Y	6	14	1			29
02	DLQ G-10		52285	-0-	52285	52285	1	1 8 9	52276	2	Y	7					36

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. (I) GAS 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	DLQ G-10		178967	-0-	178967	376748	68	1 272 9	178627	2	Y	247	238	1			116
10	548432	X	171684	-0-	-376748	-0-	69	1 278 9	171337	2	Y	253	265	1			104
11	189690	X	155171	-0-	-34519	-0-	64	1 298 9	154809	2	Y	271	276	1	10	8	89
12	196013	X	149033	-0-	-46980	-0-	65	1 250 9	148718	2	Y	227	214	1	2	8	100
01	196013	X	139103	-0-	-56910	-0-	63	1 252 9	138788	2	Y	229	190	1	12	8	127
02	167048	X	119458	-0-	-47590	-0-	57	1 183 9	119218	2	Y	166	213	1	4	8	76

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. (I) GAS 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	DLQ G-10		146848	-0-	146848	304443	4	1 4 9	146840	2	Y	4					27
10	DLQ G-10		144958	-0-	144958	449401	4	1 6 9	144948	2	Y	5					32
11	DLQ G-10		136570	-0-	136570	585971	4	1 7 9	136559	2	Y	6	15	1			23
12	723930	X	137959	-0-	-585971	-0-	4	1 11 9	137944	2	Y	10	1	8			32
01	157604	X	127538	-0-	-30066	-0-	4	1 9 9	127525	2	Y	8	15	1	1	8	24
02	137060	X	111636	-0-	-25424	-0-	4	1 8 9	111624	2	Y	7					31

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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 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	DLQ G-10		180005	-0-	180005	375535	4	1	179997	2	Y	4					24
							4	9									
10	DLQ G-10		174723	-0-	174723	550258	4	1	174716	2	Y	3					27
							3	9									
11	DLQ G-10		163518	-0-	163518	713776	4	1	163510	2	Y	4	10	1			21
							4	9									
12	876830	X	163054	-0-	-713776	-0-	4	1	163042	2	Y	7	1	8			27
							8	9									
01	194277	X	153576	-0-	-40701	-0-	4	1	153568	2	Y	4	10	1			21
							4	9									
02	168000	X	131891	-0-	-36109	-0-	4	1	131881	2	Y	5					26
							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 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	DLQ G-10		207142	-0-	207142	428959	5	1	207130	2	Y	6					42
							7	9									
10	DLQ G-10		201403	-0-	201403	630362	5	1	201391	2	Y	6					48
							7	9									
11	DLQ G-10		190730	-0-	190730	821092	5	1	190717	2	Y	7	19	1			36
							8	9									
12	1013462	X	192370	-0-	-821092	-0-	5	1	192351	2	Y	13	1	8			48
							14	9									
01	220162	X	182981	-0-	-37181	-0-	5	1	182966	2	Y	9	19	1	1	8	37
							10	9									
02	193340	X	157730	-0-	-35610	-0-	5	1	157715	2	Y	9					46
							10	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 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	DLQ G-10		266266	-0-	266266	554411	5	1	266255	2	Y	5					38
							6	9									
10	DLQ G-10		259712	-0-	259712	814123	6	1	259702	2	Y	4					42
							4	9									
11	DLQ G-10		243983	-0-	243983	1058106	6	1	243971	2	Y	5	14	1			33
							6	9									
12	1302341	X	244235	-0-	-1058106	-0-	6	1	244217	2	Y	11	2	8			42
							12	9									
01	267685	X	233845	-0-	-33840	-0-	5	1	233832	2	Y	7	14	1	1	8	34
							8	9									
02	241780	X	198589	-0-	-43191	-0-	5	1	198575	2	Y	8	1	8			41
							9	9									

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. GAS 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	DLQ G-10		178904	-0-	178904	374964	68	1	178546	2	Y	264	254	1			124
							290	9									
10	546800	X	171836	-0-	-374964	-0-	69	1	171469	2	Y	271	283	1			112
							298	9									
11	189180	X	155946	-0-	-33234	-0-	65	1	155523	2	Y	325	316	1	14	8	107
							358	9									
12	195486	X	150070	-0-	-45416	-0-	66	1	149707	2	Y	270	256	1	2	8	119
							297	9									
01	195486	X	139845	-0-	-55641	-0-	64	1	139478	2	Y	275	228	1	14	8	152
							303	9									
02	166964	X	119540	-0-	-47424	-0-	57	1	119264	2	Y	199	254	1	6	8	91
							219	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	201914	-0-		201914	420502	78 327	1 9	201509	2	Y	297	283	1			139
10	DLQ	G-10	195481	-0-		195481	615983	77 336	1 9	195068	2	Y	305	318	1			126
11	DLQ	G-10	177632	-0-		177632	793615	73 396	1 9	177163	2	Y	360	356	1	10	8	120
12	965664	X	172049	-0-		-793615	-0-	76 337	1 9	171636	2	Y	306	289	1	2	8	135
01	218581	X	161790	-0-		-56791	-0-	73 336	1 9	161381	2	Y	305	259	1	8	8	173
02	188440	X	139349	-0-		-49091	-0-	65 249	1 9	139035	2	Y	226	291	1	4	8	104

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. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	190621	-0-		190621	401927	72 290	1 9	190259	2	Y	264	255	1			124
10	585586	X	183659	-0-		-401927	-0-	73 298	1 9	183288	2	Y	271	283	1			112
11	200250	X	169469	-0-		-30781	-0-	69 387	1 9	169013	2	Y	352	335	1	12	8	117
12	206925	X	164058	-0-		-42867	-0-	72 327	1 9	163659	2	Y	297	281	1	2	8	131
01	206925	X	153155	-0-		-53770	-0-	70 330	1 9	152755	2	Y	300	250	1	14	8	167
02	177912	X	131744	-0-		-46168	-0-	62 242	1 9	131440	2	Y	220	280	1	6	8	101

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. GAS	(I) 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	511680	X	442296	-0-		-69384	-0-	6	1	442290	2	Y	-0-					-0-
10	528736	X	82357	-0-		-446379	-0-	2	1	82355	2	Y	-0-					-0-
11	511680	X	-0-	-0-		-511680	-0-					Y	-0-					-0-
12	528736	X	219010	-0-		-309726	-0-	3	1	219007	2	Y	-0-					-0-
01	511717	X	378665	-0-		-133052	-0-	2	1	378663	2	Y	-0-					-0-
02	412804	X	311365	-0-		-101439	-0-	2	1	311363	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. GAS	(I) 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	657270	X	516072	-0-		-141198	-0-	7	1	516065	2	Y	-0-					-0-
10	679179	X	89983	-0-		-589196	-0-	2	1	89981	2	Y	-0-					-0-
11	610500	X	-0-	-0-		-610500	-0-					Y	-0-					-0-
12	630850	X	230666	-0-		-400184	-0-	3	1	230663	2	Y	-0-					-0-
01	533262	X	409741	-0-		-123521	-0-	3	1	409738	2	Y	-0-					-0-
02	481656	X	347383	-0-		-134273	-0-	3	1	347380	2	Y	-0-					-0-

RED WINGS HV I WELL #: 9HH RRCID -> 300054 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 11493 PERF.11854 - 23074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	615330	X	515103	-0-		-100227	-0-	7	1	515096	2	Y	-0-					-0-
10	635841	X	620978	-0-		-14863	-0-	15	1	620963	2	Y	-0-					-0-
11	618473	X	618473	-0-		-0-	-0-	18	1	618455	2	Y	-0-					-0-
12	635841	X	517701	-0-		-118140	-0-	6	1	517695	2	Y	-0-					-0-
01	620992	X	406380	-0-		-214612	-0-	3	1	406377	2	Y	-0-					-0-
02	574308	X	336928	-0-		-237380	-0-	3	1	336925	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TOWER HV A WELL #: 1HH RRCID -> 300697 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11608 PERF.12159 - 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
09	0		97124	-0-	97124	97124	97124	2			N	-0-					-0-
10	0		719153	-0-	719153	816277	719153	2			N	-0-					-0-
11	1454318	X	638041	-0-	-816277	-0-	638041	2			N	-0-					-0-
12	719944	X	579816	-0-	-140128	-0-	6	1	579810	2	N	-0-					-0-
01	719944	X	485900	-0-	-234044	-0-	6	1	485894	2	N	-0-					-0-
02	649544	X	444742	-0-	-204802	-0-	6	1	444736	2	N	-0-					-0-

TOWER HV B WELL #: 2HH RRCID -> 300698 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11602 PERF.12061 - 24780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		91178	-0-	91178	91178	91178	2			N	-0-					-0-
10	0		689372	-0-	689372	780550	689372	2			N	-0-					-0-
11	1389019	X	608469	-0-	-780550	-0-	608469	2			N	-0-					-0-
12	667802	X	549053	-0-	-118749	-0-	6	1	549047	2	N	-0-					-0-
01	667802	X	450372	-0-	-217430	-0-	6	1	450366	2	N	-0-					-0-
02	603176	X	417338	-0-	-185838	-0-	6	1	417332	2	N	-0-					-0-

TOWER HV C WELL #: 3HH RRCID -> 300699 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11983 - 24793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		82914	-0-	82914	82914	82914	2			N	-0-					-0-
10	0		745434	-0-	745434	828348	745434	2			N	-0-					-0-
11	1503502	X	675154	-0-	-828348	-0-	675154	2			N	-0-					-0-
12	704940	X	613597	-0-	-91343	-0-	7	1	613590	2	N	-0-					-0-
01	704940	X	515613	-0-	-189327	-0-	7	1	515606	2	N	-0-					-0-
02	636720	X	461480	-0-	-175240	-0-	7	1	461473	2	N	-0-					-0-

RED WINGS HV D WELL #: 4HH RRCID -> 300912 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11520 - 22980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		237819	-0-	237819	237819	3	1	237816	2	N	-0-					-0-
01	889148	X	651329	-0-	-237819	-0-	4	1	651323	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	659932	X	574380	-0-	-85552	-0-	4	1	574375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
12	0		214606	-0-	214606	214606	3	1	214603	2	N	-0-					-0-
*01	764816	X	550210	-0-	-214606	-0-	4	1	550204	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	545244	X	471347	-0-	-73897	-0-	4	1	471342	2	N	1	1	8			-0-
							1	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
12	0		199374	-0-	199374	199374	2	1	199372	2	N	-0-					-0-
01	704950	X	505576	-0-	-199374	-0-	3	1	505573	2	N	-0-					-0-
02	492884	X	443352	-0-	-49532	-0-	3	1	443348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

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

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

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

CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
09	257520	X	213541	-0-	-43979	-0-	213484	2 57 9			Y	52	94	1	35	8	29
10	264120	X	222344	-0-	-41776	-0-	222327	2 17 9			Y	15	7	8			37
11	252849	X	252849	-0-	-0-	-0-	252798	2 51 9			Y	46	36	8			47
12	348755	X	348755	-0-	-0-	-0-	348625	2 130 9			Y	118	20	8			145
01	222332	X	214603	-0-	-7729	-0-	214571	2 32 9			Y	29	104	1	12	8	58
02	200816	X	182200	-0-	-18616	-0-	182168	2 32 9			Y	29	19	8			68

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
09	310920	X	169784	-0-	-141136	-0-	169733	2 51 9			Y	46	87	1	32	8	29
10	297073	X	163921	-0-	-133152	-0-	163909	2 12 9			Y	11	5	8			35
11	231840	X	164387	-0-	-67453	-0-	164361	2 26 9			Y	24	17	8			42
12	225502	X	225502	-0-	-0-	-0-	225402	2 100 9			Y	91	29	8			104
01	191115	X	182914	-0-	-8201	-0-	182889	2 25 9			Y	23	78	1	8	8	41
02	148036	X	146131	-0-	-1905	-0-	146114	2 17 9			Y	15	7	8			49

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
09	473340	X	337194	-0-	-136146	-0-	337032	2 162 9			Y	147					147
10	489118	X	211428	-0-	-277690	-0-	211413	2 15 9			Y	14	148	1	12	8	1
11	440160	X	-0-	-0-	-440160	-0-					Y	-0-					1
12	418128	X	102432	-0-	-315696	-0-	102387	2 45 9			Y	41	1	1	40	8	1
01	353307	X	277372	-0-	-75935	-0-	277296	2 76 9			Y	69	1	1	69	8	-0-
02	281876	X	217664	-0-	-64212	-0-	217638	2 26 9			Y	24	24	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776

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
09	370680	X	287049	-0-	-83631	-0-	287049	2			Y	-0-					-0-
10	383036	X	181871	-0-	-201165	-0-	181860	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
11	351930	X	-0-	-0-	-351930	-0-					Y	-0-					-0-
12	342178	X	96719	-0-	-245459	-0-	96678	2	41	9	Y	37	37	8			-0-
01	315890	X	259142	-0-	-56748	-0-	259078	2	64	9	Y	58	58	8			-0-
02	242480	X	218080	-0-	-24400	-0-	218056	2	24	9	Y	22	22	8			-0-

NICHOLS AND DIMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 299632 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7710 - 9114

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299722 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12101 - 19187

09	455070	X	357677	-0-	-97393	-0-	357674	2	3	9	Y	3					7
10	470239	X	353982	-0-	-116257	-0-	353981	2	1	9	Y	1	6	1			2
11	455070	X	314044	-0-	-141026	-0-	314043	2	1	9	Y	1					3
12	470239	X	291886	-0-	-178353	-0-	291879	2	7	9	Y	6	3	1			6
01	420918	X	273020	-0-	-147898	-0-	273018	2	2	9	Y	2	6	1			2
02	319732	X	232105	-0-	-87627	-0-	232105	2			Y	-0-					2

TALLY-DEGA 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 300321 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 10522 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	151236	-0-	151236	151236	151183	2	53	9	Y	48	48	8			-0-
01	SHUT IN	561250	-0-	561250	712486	560991	2	259	9	Y	235	235	8			-0-
02	SHUT-IN	484569	-0-	484569	1197055	484305	2	264	9	Y	240	240	8			-0-

RICKY BOBBY SWD WELL #: 26 RRCID -> 300398 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7152 - 8600

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THUNDER VALLEY 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 300547 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 11521 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	162525	-0-	162525	162525	162480	2	45	9	Y	41	41	8			-0-
01	SHUT IN	592942	-0-	592942	755467	592759	2	183	9	Y	166	166	8			-0-
02	SHUT-IN	525321	-0-	525321	1280788	525130	2	191	9	Y	174	174	8			-0-

OAKMONT-SAWGRASS 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 301016 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 12164 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
OAKMONT-SAWGRASS (AW) WELL #: 11H RRCID -> 301060 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 12146 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

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
09	2970	X	2467	-0-	-503	-0-	159	1	2308	2	Y	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	230	1	3214	2	Y	-0-					-0-
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	220	1	2954	2	Y	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	215	1	3150	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3193	-0-	-248	-0-	200	1	2993	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2557	-0-	-551	-0-	162	1	2395	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	2603	2	10	9	Y	9	10	1			2
10	2976	X	2712	-0-	-264	-0-	2699	2	13	9	Y	12	11	1			3
11	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2591	2	11	9	Y	10	12	1			1
12	3007	X	2496	-0-	-511	-0-	2482	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3001	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2734	2	8	9	Y	7	6	1			1

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	149	1	2164	2	Y	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	152	1	2119	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	164	1	2201	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1941	-0-	-446	-0-	124	1	1817	2	Y	-0-					-0-
01	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	193	1	2894	2	Y	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	142	1	2100	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	196	-0-	-112	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	2390	2			Y	-0-					8
10	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2491	2	1	9	Y	1					9
11	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	2197	2	1	9	Y	1					10
12	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			Y	-0-	7	1			3
01	2480	N	2234	-0-	-246	-0-	2234	2			Y	-0-					3
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					3

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
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	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
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					2
10	1922	X	130	-0-	-1792	-0-	129	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	1860	X	25	-0-	-1835	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
01	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	23580	2	1	9	Y	1					1
02	34034	X	34034	-0-	-0-	-0-	34033	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
09	4680	X	161	-0-	-4519	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			Y	-0-					-0-
11	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			Y	-0-					-0-
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4168	-0-	-200	-0-	4168	2			Y	-0-					-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
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2899	2	4	9	N	4	4	8			34
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2906	2	6	9	N	5	5	8			34
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3218	2	6	9	N	5	5	8			34
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					34
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3069	2	8	9	N	7	7	8			34
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					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
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					109
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					109
11	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					109
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					109
01	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					109
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					109

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
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3252	-0-	-378	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2994	-0-	-385	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2893	-0-	-131	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	899	N	629	-0-	-270	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	780	N	475	-0-	-305	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	448	N	337	-0-	-111	-0-	337	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

09	1530	N	952	-0-	-578	-0-	150	1	802	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1237	-0-	-468	-0-	155	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	150	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	992	N	144	-0-	-848	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	20	1	1439	2	N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1177	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	2	N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	29	1	378	2	N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	2	N	-0-					-0-
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	25	1	351	2	N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	23	1	341	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	-0-					-0-
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	46	1	595	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	9	4	1			5
							10	9									
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	48	1	647	2	N	12	11	1			6
							13	9									
01	651	N	531	-0-	-120	-0-	35	1	487	2	N	8	8	1			6
							9	9									
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	24	1	364	2	N	4	9	1			1
							4	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
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					214
10	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					214
11	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					214
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			N	-0-					214
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					214
02	1316	N	1101	-0-	-215	-0-	1101	2			N	-0-					214

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
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	240	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	336	-0-	-811	-0-	136	1	200	2	N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	161	1	1385	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	674	-0-	-752	-0-	106	1	568	2	N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	130	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	599	-0-	-689	-0-	120	1	479	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	169	1	1453	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	161	1	1280	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	154	1	1171	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	161	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	127	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	163	1	1313	2	N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	355	1	469	2	N	-0-					-0-
10	837	N	122	-0-	-715	-0-	86	1	36	2	N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	333	1	452	2	N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	340	1	605	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
02	728	N	624	-0-	-104	-0-	300	1	324	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
10	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
12	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
01	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
02	1904	N	1651	-0-	-253	-0-	1651	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	106	1	1576	2	N	-0-			-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	106	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	112	1	1695	2	N	-0-			-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	111	1	1489	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	83	1	1085	2	N	-0-			-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	114	1	1305	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
11	720	N	454	-0-	-266	-0-	454	2			N	-0-			-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
01	744	N	158	-0-	-586	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	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

09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-			-0-
10	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-			-0-
11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-			-0-
12	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-			-0-
01	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-			-0-
02	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
12	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	992	2			N	-0-			-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
11	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	198	1	574	2	N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	283	1	616	2	N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	295	1	587	2	N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	308	1	765	2	N	-0-					-0-
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	305	1	537	2	N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	275	1	495	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6507	-0-	-573	-0-	6507	2			N	-0-					22
10	7316	X	6541	-0-	-775	-0-	6541	2			N	-0-					22
11	7080	X	6101	-0-	-979	-0-	6101	2			N	-0-					22
12	7316	X	6174	-0-	-1142	-0-	6174	2			N	-0-					22
01	7316	X	5796	-0-	-1520	-0-	5796	2			N	-0-					22
02	6076	X	5032	-0-	-1044	-0-	5032	2			N	-0-					22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16693	2	9	9	N	8	8	8			5
10	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12200	2	10	9	N	9	9	8			5
11	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11198	2	20	9	N	18	18	8			5
12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					5
01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7924	2	31	9	N	28	28	8			5
02	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4403	-0-	-187	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4456	-0-	-74	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4530	-0-	-89	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4470	-0-	-118	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3870	-0-	-302	-0-	3870	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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2428	-0-	-316	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

09	2730	X	1864	-0-	-866	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2516	-0-	-398	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	483	-0-	-2028	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	728	-0-	-3052	-0-	728	2			N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					13
10	3937	X	3793	-0-	-144	-0-	3793	2			N	-0-					13
11	3810	X	3719	-0-	-91	-0-	3719	2			N	-0-					13
12	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	2			N	-0-					13
01	3937	X	3534	-0-	-403	-0-	3534	2			N	-0-					13
02	3556	X	3119	-0-	-437	-0-	3119	2			N	-0-					13

U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

09	3000	N	12138	-0-	9138	17891	12138	2			N	-0-					37
10	3100	N	12138	-0-	9038	26929	12138	2			N	-0-					37
11	33788	X	6859	-0-	-26929	-0-	6859	2			N	-0-					37
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					37
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					37
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					37

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

09	5820	X	4500	-0-	-1320	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	3100	-0-	-2914	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3100	-0-	-1550	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5600	-0-	-1400	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
09	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
01	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3344	-0-	-886	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3463	-0-	-970	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3609	-0-	-1101	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	1840	-0-	-3027	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
02	221271	X	221271	-0-	-0-	-0-	221271	2			N	-0-					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2633	-0-	-517	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2475	-0-	-615	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1786	-0-	-942	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1401	-0-	-1513	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1009	-0-	-1623	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2415	-0-	-765	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1699	-0-	-1421	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2403	-0-	-821	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1517	-0-	-1423	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2656	-0-	-878	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2879	-0-	-1337	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2769	-0-	-1447	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2530	-0-	-1278	-0-	2530	2			N	-0-					-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
09	69780	X	69780	-0-	-0-	-0-	69780	2			N	-0-					-0-
10	70972	X	70972	-0-	-0-	-0-	70972	2			N	-0-					-0-
11	66824	X	66824	-0-	-0-	-0-	66824	2			N	-0-					-0-
12	64334	X	64334	-0-	-0-	-0-	64334	2			N	-0-					-0-
01	65830	X	65830	-0-	-0-	-0-	65830	2			N	-0-					-0-
02	59284	X	59284	-0-	-0-	-0-	59284	2			N	-0-					-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
09	84840	X	58256	-0-	-26584	-0-	1138	1	57118	2	N	-0-					-0-
10	80662	X	74167	-0-	-6495	-0-	1176	1	72991	2	N	-0-					-0-
11	77280	X	52533	-0-	-24747	-0-	1138	1	51395	2	N	-0-					-0-
12	76663	X	72265	-0-	-4398	-0-	1176	1	71089	2	N	-0-					-0-
01	74152	X	64818	-0-	-9334	-0-	1176	1	63642	2	N	-0-					-0-
02	66976	X	59222	-0-	-7754	-0-	59222	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
09	38760	X	33449	-0-	-5311	-0-	33449	2			N	-0-					-0-
10	44180	X	44180	-0-	-0-	-0-	44180	2			N	-0-					-0-
11	41715	X	41715	-0-	-0-	-0-	41715	2			N	-0-					-0-
12	39452	X	39452	-0-	-0-	-0-	39452	2			N	-0-					-0-
01	44175	X	37192	-0-	-6983	-0-	37192	2			N	-0-					-0-
02	39900	X	33764	-0-	-6136	-0-	33764	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

09	36120	X	20974	-0-	-15146	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	29275	-0-	-5104	-0-	29275	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	27317	-0-	-5953	-0-	27317	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	27696	-0-	-5350	-0-	27696	2			N	-0-					-0-
01	29264	X	25391	-0-	-3873	-0-	25391	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	23119	-0-	-3313	-0-	23119	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

09	140940	X	112267	-0-	-28673	-0-	112267	2			N	-0-					-0-
10	144925	X	132574	-0-	-12351	-0-	132574	2			N	-0-					-0-
11	140250	X	125039	-0-	-15211	-0-	125039	2			N	-0-					-0-
12	142166	X	127673	-0-	-14493	-0-	127673	2			N	-0-					-0-
01	132587	X	122826	-0-	-9761	-0-	122826	2			N	-0-					-0-
02	119756	X	108938	-0-	-10818	-0-	108938	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

09	100530	X	80781	-0-	-19749	-0-	80781	2			N	-0-					-0-
10	99386	X	76937	-0-	-22449	-0-	76937	2			N	-0-					-0-
11	91830	X	71650	-0-	-20180	-0-	71650	2			N	-0-					-0-
12	90582	X	71498	-0-	-19084	-0-	71498	2			N	-0-					-0-
01	85560	X	67411	-0-	-18149	-0-	67411	2			N	-0-					-0-
02	75404	X	65656	-0-	-9748	-0-	65656	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

09	27990	X	26788	-0-	-1202	-0-	26788	2			Y	-0-					-0-
10	28923	X	27363	-0-	-1560	-0-	27363	2			Y	-0-					-0-
11	27990	X	25236	-0-	-2754	-0-	25236	2			Y	-0-					-0-
12	28923	X	21338	-0-	-7585	-0-	21338	2			Y	-0-					-0-
01	28923	X	26190	-0-	-2733	-0-	26190	2			Y	-0-					-0-
02	25004	X	22166	-0-	-2838	-0-	22166	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829

09	42060	X	35864	-0-	-6196	-0-	35864	2			Y	-0-					-0-
10	43407	X	43407	-0-	-0-	-0-	43407	2			Y	-0-					-0-
11	41586	X	41586	-0-	-0-	-0-	41586	2			Y	-0-					-0-
12	41416	X	35998	-0-	-5418	-0-	35998	2			Y	-0-					-0-
01	43400	X	34202	-0-	-9198	-0-	34202	2			Y	-0-					-0-
02	39200	X	28911	-0-	-10289	-0-	28911	2			Y	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823

09	121019	X	121019	-0-	-0-	-0-	121019	2			N	-0-					-0-
10	141054	X	141054	-0-	-0-	-0-	141054	2			N	-0-					-0-
11	113428	X	113428	-0-	-0-	-0-	113428	2			N	-0-					-0-
12	125054	X	107226	-0-	-17828	-0-	107226	2			N	-0-					-0-
01	136214	X	95309	-0-	-40905	-0-	95309	2			N	-0-					-0-
02	123032	X	80607	-0-	-42425	-0-	80607	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
09	86070	X	79264	-0-	-6806	-0-	79264	2			N	-0-					-0-
10	88168	X	88168	-0-	-0-	-0-	88168	2			N	-0-					-0-
11	80370	X	73994	-0-	-6376	-0-	73994	2			N	-0-					-0-
12	81902	X	71858	-0-	-10044	-0-	71858	2			N	-0-					-0-
01	88164	X	66984	-0-	-21180	-0-	66984	2			N	-0-					-0-
02	79632	X	54438	-0-	-25194	-0-	54438	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

09	60810	X	55027	-0-	-5783	-0-	55027	2			N	-0-					-0-
10	60295	X	54723	-0-	-5572	-0-	54723	2			N	-0-					-0-
11	55590	X	51056	-0-	-4534	-0-	51056	2			N	-0-					-0-
12	57443	X	48998	-0-	-8445	-0-	48998	2			N	-0-					-0-
01	56854	X	47184	-0-	-9670	-0-	47184	2			N	-0-					-0-
02	51352	X	42413	-0-	-8939	-0-	42413	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461

09	64650	X	57568	-0-	-7082	-0-	57568	2			N	-0-					-0-
10	63767	X	60192	-0-	-3575	-0-	60192	2			N	-0-					-0-
11	59010	X	55726	-0-	-3284	-0-	55726	2			N	-0-					-0-
12	60977	X	54371	-0-	-6606	-0-	54371	2			N	-0-					-0-
01	60202	X	52804	-0-	-7398	-0-	52804	2			N	-0-					-0-
02	54376	X	43469	-0-	-10907	-0-	43469	2			N	-0-					-0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

09	80340	X	64698	-0-	-15642	-0-	64698	2			N	-0-					-0-
10	78957	X	61145	-0-	-17812	-0-	61145	2			N	-0-					-0-
11	73290	X	56521	-0-	-16769	-0-	56521	2			N	-0-					-0-
12	72540	X	56519	-0-	-16021	-0-	56519	2			N	-0-					-0-
01	69440	X	58091	-0-	-11349	-0-	58091	2			N	-0-					-0-
02	60396	X	56808	-0-	-3588	-0-	56808	2			N	-0-					-0-

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605

09	93510	X	72318	-0-	-21192	-0-	72318	2			N	-0-					-0-
10	87761	X	69740	-0-	-18021	-0-	69740	2			N	-0-					-0-
11	84930	X	66706	-0-	-18224	-0-	66706	2			N	-0-					-0-
12	83514	X	67567	-0-	-15947	-0-	67567	2			N	-0-					-0-
01	80662	X	64756	-0-	-15906	-0-	64756	2			N	-0-					-0-
02	67508	X	56693	-0-	-10815	-0-	56693	2			N	-0-					-0-

SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277

09	149040	X	122632	-0-	-26408	-0-	122632	2			N	-0-					-0-
10	142910	X	120742	-0-	-22168	-0-	120742	2			N	-0-					-0-
11	138300	X	112361	-0-	-25939	-0-	112361	2			N	-0-					-0-
12	136927	X	112989	-0-	-23938	-0-	112989	2			N	-0-					-0-
01	132928	X	109413	-0-	-23515	-0-	109413	2			N	-0-					-0-
02	114464	X	95484	-0-	-18980	-0-	95484	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512

09	76320	X	65454	-0-	-10866	-0-	65454	2			N	-0-					-0-
10	76818	X	66041	-0-	-10777	-0-	66041	2			N	-0-					-0-
11	73470	X	62189	-0-	-11281	-0-	62189	2			N	-0-					-0-
12	75919	X	61918	-0-	-14001	-0-	61918	2			N	-0-					-0-
01	74679	X	61431	-0-	-13248	-0-	61431	2			N	-0-					-0-
02	61096	X	53637	-0-	-7459	-0-	53637	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
09	80340	X	68578	-0-	-11762	-0-	68578	2			N	-0-					-0-
10	81623	X	66983	-0-	-14640	-0-	66983	2			N	-0-					-0-
11	74160	X	56789	-0-	-17371	-0-	56789	2			N	-0-					-0-
12	70866	X	67202	-0-	-3664	-0-	67202	2			N	-0-					-0-
01	70866	X	61704	-0-	-9162	-0-	61704	2			N	-0-					-0-
02	64008	X	54775	-0-	-9233	-0-	54775	2			N	-0-					-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
09	96870	X	80543	-0-	-16327	-0-	80543	2			N	-0-					-0-
10	97061	X	79722	-0-	-17339	-0-	79722	2			N	-0-					-0-
11	91650	X	74670	-0-	-16980	-0-	74670	2			N	-0-					-0-
12	94705	X	77413	-0-	-17292	-0-	77413	2			N	-0-					-0-
01	92814	X	73081	-0-	-19733	-0-	73081	2			N	-0-					-0-
02	75180	X	64269	-0-	-10911	-0-	64269	2			N	-0-					-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
09	70650	X	61979	-0-	-8671	-0-	61979	2			Y	-0-					-0-
10	73005	X	62924	-0-	-10081	-0-	62924	2			Y	-0-					-0-
11	66420	X	59895	-0-	-6525	-0-	59895	2			Y	-0-					-0-
12	68634	X	55025	-0-	-13609	-0-	55025	2			Y	-0-					-0-
01	68541	X	53298	-0-	-15243	-0-	53298	2			Y	-0-					-0-
02	57848	X	45443	-0-	-12405	-0-	45443	2			Y	-0-					-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
09	55740	X	43324	-0-	-12416	-0-	43324	2			N	-0-					-0-
10	54033	X	43158	-0-	-10875	-0-	43158	2			N	-0-					-0-
11	47550	X	41479	-0-	-6071	-0-	41479	2			N	-0-					-0-
12	49135	X	35429	-0-	-13706	-0-	35429	2			N	-0-					-0-
01	49135	X	38789	-0-	-10346	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
02	40432	X	33356	-0-	-7076	-0-	33356	2			N	-0-					-0-

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
09	75000	X	73894	-0-	-1106	-0-	73894	2			Y	-0-					-0-
10	77500	X	73676	-0-	-3824	-0-	73676	2			Y	-0-					-0-
11	75000	X	68584	-0-	-6416	-0-	68584	2			Y	-0-					-0-
12	77500	X	65422	-0-	-12078	-0-	65422	2			Y	-0-					-0-
01	77500	X	62503	-0-	-14997	-0-	62503	2			Y	-0-					-0-
02	64288	X	56842	-0-	-7446	-0-	56842	2			Y	-0-					-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
09	21690	X	17631	-0-	-4059	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	17845	-0-	-3638	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	17495	-0-	-1795	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	15981	-0-	-3952	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	16552	-0-	-2854	-0-	16552	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	14265	-0-	-2199	-0-	14265	2			N	-0-					-0-

CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12823 - 22716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	140520	X	108414	-0-	-32106	-0-	108414	2			N	-0-					-0-
10	134323	X	116097	-0-	-18226	-0-	116097	2			N	-0-					-0-
11	127770	X	99848	-0-	-27922	-0-	99848	2			N	-0-					-0-
12	132029	X	93332	-0-	-38697	-0-	93332	2			N	-0-					-0-
01	116095	X	79023	-0-	-37072	-0-	79023	2			N	-0-					-0-
02	104860	X	68620	-0-	-36240	-0-	68620	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
09	109380	X	73548	-0-	-35832	-0-	73548	2			N	-0-					-0-
10	102021	X	82498	-0-	-19523	-0-	82498	2			N	-0-					-0-
11	96930	X	69208	-0-	-27722	-0-	69208	2			N	-0-					-0-
12	93372	X	64131	-0-	-29241	-0-	64131	2			N	-0-					-0-
01	82491	X	62389	-0-	-20102	-0-	62389	2			N	-0-					-0-
02	74508	X	59639	-0-	-14869	-0-	59639	2			N	-0-					-0-

CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464

09	185820	X	141361	-0-	-44459	-0-	141361	2			N	-0-					-0-
10	182001	X	159480	-0-	-22521	-0-	159480	2			N	-0-					-0-
11	176130	X	139739	-0-	-36391	-0-	139739	2			N	-0-					-0-
12	176824	X	146145	-0-	-30679	-0-	146145	2			N	-0-					-0-
01	159495	X	134027	-0-	-25468	-0-	134027	2			N	-0-					-0-
02	144060	X	112427	-0-	-31633	-0-	112427	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966

09	71790	X	55211	-0-	-16579	-0-	55211	2			N	-0-					-0-
10	69316	X	55139	-0-	-14177	-0-	55139	2			N	-0-					-0-
11	60930	X	52971	-0-	-7959	-0-	52971	2			N	-0-					-0-
12	62372	X	49438	-0-	-12934	-0-	49438	2			N	-0-					-0-
01	61876	X	48353	-0-	-13523	-0-	48353	2			N	-0-					-0-
02	51520	X	41896	-0-	-9624	-0-	41896	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143

09	243180	X	175933	-0-	-67247	-0-	175933	2			N	-0-					-0-
10	239010	X	211283	-0-	-27727	-0-	211283	2			N	-0-					-0-
11	231300	X	196208	-0-	-35092	-0-	196208	2			N	-0-					-0-
12	232283	X	199637	-0-	-32646	-0-	199637	2			N	-0-					-0-
01	211296	X	194281	-0-	-17015	-0-	194281	2			N	-0-					-0-
02	190848	X	168694	-0-	-22154	-0-	168694	2			N	-0-					-0-

CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 21196

09	119070	X	83339	-0-	-35731	-0-	83339	2			N	-0-					-0-
10	106454	X	85453	-0-	-21001	-0-	85453	2			N	-0-					-0-
11	103020	X	67854	-0-	-35166	-0-	67854	2			N	-0-					-0-
12	106454	X	70654	-0-	-35800	-0-	70654	2			N	-0-					-0-
01	95325	X	58449	-0-	-36876	-0-	58449	2			N	-0-					-0-
02	77784	X	54160	-0-	-23624	-0-	54160	2			N	-0-					-0-

SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275

09	212970	X	139244	-0-	-73726	-0-	139244	2			N	-0-					-0-
10	204290	X	184009	-0-	-20281	-0-	184009	2			N	-0-					-0-
11	197700	X	164309	-0-	-33391	-0-	164309	2			N	-0-					-0-
12	193750	X	161178	-0-	-32572	-0-	161178	2			N	-0-					-0-
01	185349	X	153835	-0-	-31514	-0-	153835	2			N	-0-					-0-
02	166208	X	131806	-0-	-34402	-0-	131806	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074

09	207450	X	155755	-0-	-51695	-0-	155755	2			N	-0-					-0-
10	201252	X	174616	-0-	-26636	-0-	174616	2			N	-0-					-0-
11	194760	X	162221	-0-	-32539	-0-	162221	2			N	-0-					-0-
12	192944	X	163089	-0-	-29855	-0-	163089	2			N	-0-					-0-
01	174623	X	157603	-0-	-17020	-0-	157603	2			N	-0-					-0-
02	157724	X	136995	-0-	-20729	-0-	136995	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
09	195810	X	160198	-0-	-35612	-0-	160198	2			N	-0-					-0-
10	201469	X	151531	-0-	-49938	-0-	151531	2			N	-0-					-0-
11	176160	X	136391	-0-	-39769	-0-	136391	2			N	-0-					-0-
12	182032	X	139221	-0-	-42811	-0-	139221	2			N	-0-					-0-
01	178870	X	112415	-0-	-66455	-0-	112415	2			N	-0-					-0-
02	149520	X	103321	-0-	-46199	-0-	103321	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412

09	218760	X	158687	-0-	-60073	-0-	158687	2			N	-0-					-0-
10	199082	X	160260	-0-	-38822	-0-	160260	2			N	-0-					-0-
11	207261	X	207261	-0-	-0-	-0-	207261	2			N	-0-					-0-
12	184140	X	149315	-0-	-34825	-0-	149315	2			N	-0-					-0-
01	174871	X	140319	-0-	-34552	-0-	140319	2			N	-0-					-0-
02	193452	X	128803	-0-	-64649	-0-	128803	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11863 - 20427

09	212100	X	148345	-0-	-63755	-0-	148345	2			N	-0-					-0-
10	191425	X	149478	-0-	-41947	-0-	149478	2			N	-0-					-0-
11	199454	X	199454	-0-	-0-	-0-	199454	2			N	-0-					-0-
12	174995	X	138067	-0-	-36928	-0-	138067	2			N	-0-					-0-
01	164021	X	129909	-0-	-34112	-0-	129909	2			N	-0-					-0-
02	186144	X	118303	-0-	-67841	-0-	118303	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11701 - 23479

09	237780	X	174433	-0-	-63347	-0-	174433	2			N	-0-					-0-
10	215047	X	177409	-0-	-37638	-0-	177409	2			N	-0-					-0-
11	227851	X	227851	-0-	-0-	-0-	227851	2			N	-0-					-0-
12	204073	X	165142	-0-	-38931	-0-	165142	2			N	-0-					-0-
01	192510	X	155296	-0-	-37214	-0-	155296	2			N	-0-					-0-
02	212660	X	146351	-0-	-66309	-0-	146351	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11753 - 18628

09	94590	X	68478	-0-	-26112	-0-	68478	2			N	-0-					-0-
10	86490	X	70057	-0-	-16433	-0-	70057	2			N	-0-					-0-
11	93648	X	93648	-0-	-0-	-0-	93648	2			N	-0-					-0-
12	81375	X	67489	-0-	-13886	-0-	67489	2			N	-0-					-0-
01	76508	X	63812	-0-	-12696	-0-	63812	2			N	-0-					-0-
02	87416	X	55754	-0-	-31662	-0-	55754	2			N	-0-					-0-

POLLEY 6 B WELL #: 1 RRCID -> 295859 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12760 - 22001

09	336300	X	230948	-0-	-105352	-0-	230948	2			N	-0-					-0-
10	310930	X	207730	-0-	-103200	-0-	207730	2			N	-0-					-0-
11	272940	X	181726	-0-	-91214	-0-	181726	2			N	-0-					-0-
12	282038	X	178047	-0-	-103991	-0-	178047	2			N	-0-					-0-
01	267871	X	153593	-0-	-114278	-0-	153593	2			N	-0-					-0-
02	215544	X	139101	-0-	-76443	-0-	139101	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T1 WELL #: 1H RRCID -> 297035 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12370 - 22539

09	275400	X	208878	-0-	-66522	-0-	208878	2			N	-0-					-0-
10	269111	X	214960	-0-	-54151	-0-	214960	2			N	-0-					-0-
11	238530	X	199970	-0-	-38560	-0-	199970	2			N	-0-					-0-
12	241986	X	189018	-0-	-52968	-0-	189018	2			N	-0-					-0-
01	241986	X	176916	-0-	-65070	-0-	176916	2			N	-0-					-0-
02	194964	X	152904	-0-	-42060	-0-	152904	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
09	241410	X	173386	-0-	-68024	-0-	173386	2			N	-0-					-0-
10	249457	X	188366	-0-	-61091	-0-	188366	2			N	-0-					-0-
11	212040	X	179651	-0-	-32389	-0-	179651	2			N	-0-					-0-
12	219108	X	173384	-0-	-45724	-0-	173384	2			N	-0-					-0-
01	188356	X	165414	-0-	-22942	-0-	165414	2			N	-0-					-0-
02	170128	X	143805	-0-	-26323	-0-	143805	2			N	-0-					-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
09	294113	X	294113	-0-	-0-	-0-	294113	2			N	-0-					-0-
10	285200	X	282684	-0-	-2516	-0-	282684	2			N	-0-					-0-
11	257730	X	257730	-0-	-0-	-0-	257730	2			N	-0-					-0-
12	303924	X	241358	-0-	-62566	-0-	241358	2			N	-0-					-0-
01	303924	X	222070	-0-	-81854	-0-	222070	2			N	-0-					-0-
02	274512	X	191909	-0-	-82603	-0-	191909	2			N	-0-					-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
09	353700	X	244032	-0-	-109668	-0-	244032	2			N	-0-					-0-
10	317223	X	247470	-0-	-69753	-0-	247470	2			N	-0-					-0-
11	327446	X	327446	-0-	-0-	-0-	327446	2			N	-0-					-0-
12	290377	X	226352	-0-	-64025	-0-	226352	2			N	-0-					-0-
01	270847	X	210478	-0-	-60369	-0-	210478	2			N	-0-					-0-
02	305620	X	190984	-0-	-114636	-0-	190984	2			N	-0-					-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
09	319290	X	214112	-0-	-105178	-0-	214112	2			N	-0-					-0-
10	284859	X	235568	-0-	-49291	-0-	235568	2			N	-0-					-0-
11	311370	X	311370	-0-	-0-	-0-	311370	2			N	-0-					-0-
12	255564	X	201120	-0-	-54444	-0-	201120	2			N	-0-					-0-
01	237863	X	184201	-0-	-53662	-0-	184201	2			N	-0-					-0-
02	290612	X	165133	-0-	-125479	-0-	165133	2			N	-0-					-0-

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
09	396930	X	162963	-0-	-233967	-0-	162963	2			N	-0-					-0-
10	356438	X	150159	-0-	-206279	-0-	150159	2			N	-0-					-0-
11	364610	X	364610	-0-	-0-	-0-	364610	2			N	-0-					-0-
12	336381	X	225019	-0-	-111362	-0-	225019	2			N	-0-					-0-
01	314123	X	195486	-0-	-118637	-0-	195486	2			N	-0-					-0-
02	340312	X	178948	-0-	-161364	-0-	178948	2			N	-0-					-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
09	344070	X	137206	-0-	-206864	-0-	137206	2			N	-0-					-0-
10	308946	X	150798	-0-	-158148	-0-	150798	2			N	-0-					-0-
11	377275	X	377275	-0-	-0-	-0-	377275	2			N	-0-					-0-
12	283743	X	213170	-0-	-70573	-0-	213170	2			N	-0-					-0-
01	265856	X	184110	-0-	-81746	-0-	184110	2			N	-0-					-0-
02	352128	X	167362	-0-	-184766	-0-	167362	2			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		179151	-0-	179151	179151	179151	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		474803	-0-	474803	653954	474803	2			N	-0-					-0-
11	949457	X	295503	-0-	-653954	-0-	295503	2			N	-0-					-0-
12	491815	X	401623	-0-	-90192	-0-	401623	2			N	-0-					-0-
01	491815	X	352047	-0-	-139768	-0-	352047	2			N	-0-					-0-
02	428848	X	287070	-0-	-141778	-0-	287070	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
09	14B2 EXT	200274	-0-	200274	200274	200274	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	657026	-0-	657026	857300	657026	2		N	-0-			-0-
11	1279135 X	421835	-0-	-857300	-0-	421835	2		N	-0-			-0-
12	626820 X	585351	-0-	-41469	-0-	585351	2		N	-0-			-0-
01	626820 X	536159	-0-	-90661	-0-	536159	2		N	-0-			-0-
02	566160 X	444380	-0-	-121780	-0-	444380	2		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT K4 WELL #: 4H RRCID -> 298546 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12550 - 22397

09	631017 X	499467	-0-	-131550	-0-	499467	2		Y	-0-			-0-
10	504618 X	456488	-0-	-48130	-0-	456488	2		Y	-0-			-0-
11	488340 X	443309	-0-	-45031	-0-	443309	2		Y	-0-			-0-
12	504618 X	434072	-0-	-70546	-0-	434072	2		Y	-0-			-0-
01	504618 X	386336	-0-	-118282	-0-	386336	2		Y	-0-			-0-
02	466172 X	320602	-0-	-145570	-0-	320602	2		Y	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT K3 WELL #: 3H RRCID -> 298547 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12030 - 22198

09	829495 X	679829	-0-	-149666	-0-	679829	2		Y	-0-			-0-
10	675506 X	675506	-0-	-0-	-0-	675506	2		Y	-0-			-0-
11	598127 X	598127	-0-	-0-	-0-	598127	2		Y	-0-			-0-
12	601896 X	557800	-0-	-44096	-0-	557800	2		Y	-0-			-0-
01	601896 X	511353	-0-	-90543	-0-	511353	2		Y	-0-			-0-
02	543648 X	441408	-0-	-102240	-0-	441408	2		Y	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT K13 WELL #: 13H RRCID -> 299291 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12127 - 21636

09	735338 X	595503	-0-	-139835	-0-	595503	2		Y	-0-			-0-
10	593134 X	593134	-0-	-0-	-0-	593134	2		Y	-0-			-0-
11	559920 X	545038	-0-	-14882	-0-	545038	2		Y	-0-			-0-
12	578584 X	495796	-0-	-82788	-0-	495796	2		Y	-0-			-0-
01	578584 X	445596	-0-	-132988	-0-	445596	2		Y	-0-			-0-
02	543648 X	370976	-0-	-172672	-0-	370976	2		Y	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT K11 WELL #: 11H RRCID -> 299576 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12030 - 23976

09	762977 X	624313	-0-	-138664	-0-	624313	2		Y	-0-			-0-
10	629959 X	629959	-0-	-0-	-0-	629959	2		Y	-0-			-0-
11	584738 X	584738	-0-	-0-	-0-	584738	2		Y	-0-			-0-
12	595417 X	556074	-0-	-39343	-0-	556074	2		Y	-0-			-0-
01	595417 X	513421	-0-	-81996	-0-	513421	2		Y	-0-			-0-
02	537796 X	440247	-0-	-97549	-0-	440247	2		Y	-0-			-0-

DOUBLE RANCH DEEP ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 301043 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE RANCH DEEP ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 301054 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN CHOYCE ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 301103 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11303 - 20590

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		468048	-0-	468048	468048	468048	2			N	-0-					-0-
01	0		412812	-0-	412812	880860	412812	2			N	-0-					-0-
*02	1230403	X	349543	-0-	-880860	-0-	349543	2			N	-0-					-0-

VAUGHAN CHOYCE ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 301168 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11207 - 21818

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		440610	-0-	440610	440610	440610	2			N	-0-					-0-
01	0		386814	-0-	386814	827424	386814	2			N	-0-					-0-
*02	1167084	X	339660	-0-	-827424	-0-	339660	2			N	-0-					-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

09	3120	X	2535	-0-	-585	-0-	2535	2			N	-0-					84
10	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	2562	2			N	-0-					84
11	2640	X	2432	-0-	-208	-0-	2432	2			N	-0-					84
12	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2			N	-0-					84
*01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					84
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					84

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

09	1110	X	739	-0-	-371	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
*01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

09	3390	X	2197	-0-	-1193	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2621	-0-	-769	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	1709	-0-	-1794	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

09	2670	X	1618	-0-	-1052	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2396	-0-	-364	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	840	-0-	-2012	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
*01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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
09	2460	X	1790	-0-	-670	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	2166	-0-	-283	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1935	-0-	-315	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	1652	-0-	-580	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDRON MARY 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
09	1920	N	1396	-0-	-524	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-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
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1394	-0-	-526	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1423	-0-	-592	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

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

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
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-

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
09	63933	X	63933	-0-	-0-	-0-	63933	2			Y	-0-					-0-
10	61413	X	61413	-0-	-0-	-0-	61413	2			Y	-0-					-0-
11	57360	X	53274	-0-	-4086	-0-	53274	2			Y	-0-					-0-
12	66061	X	52549	-0-	-13512	-0-	52549	2			Y	-0-					-0-
01	66061	X	49646	-0-	-16415	-0-	49646	2			Y	-0-					-0-
02	49532	X	42502	-0-	-7030	-0-	42502	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

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
09	49290	X	44583	-0-	-4707	-0-	44583	2			Y	-0-					-0-
10	50964	X	44691	-0-	-6273	-0-	44691	2			Y	-0-					-0-
11	49320	X	42418	-0-	-6902	-0-	42418	2			Y	-0-					-0-
12	50964	X	43183	-0-	-7781	-0-	43183	2			Y	-0-					-0-
01	46376	X	41745	-0-	-4631	-0-	41745	2			Y	-0-					-0-
02	39424	X	35256	-0-	-4168	-0-	35256	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
09	85500	X	69654	-0-	-15846	-0-	69654	2			Y	-0-					-0-
10	84785	X	69776	-0-	-15009	-0-	69776	2			Y	-0-					-0-
11	76470	X	66390	-0-	-10080	-0-	66390	2			Y	-0-					-0-
12	77655	X	67890	-0-	-9765	-0-	67890	2			Y	-0-					-0-
01	73470	X	65963	-0-	-7507	-0-	65963	2			Y	-0-					-0-
02	61768	X	56024	-0-	-5744	-0-	56024	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
09	58500	X	54415	-0-	-4085	-0-	54415	2			Y	-0-					-0-
10	58838	X	53080	-0-	-5758	-0-	53080	2			Y	-0-					-0-
11	55590	X	49347	-0-	-6243	-0-	49347	2			Y	-0-					-0-
12	57443	X	49539	-0-	-7904	-0-	49539	2			Y	-0-					-0-
01	56234	X	47960	-0-	-8274	-0-	47960	2			Y	-0-					-0-
02	46536	X	40138	-0-	-6398	-0-	40138	2			Y	-0-					-0-

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
09	74592	X	74592	-0-	-0-	-0-	74592	2			Y	-0-					-0-
10	64102	X	64102	-0-	-0-	-0-	64102	2			Y	-0-					-0-
11	57390	X	56123	-0-	-1267	-0-	56123	2			Y	-0-					-0-
12	59303	X	56881	-0-	-2422	-0-	56881	2			Y	-0-					-0-
01	59303	X	55055	-0-	-4248	-0-	55055	2			Y	-0-					-0-
02	52696	X	46740	-0-	-5956	-0-	46740	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65700	X	58401	-0-	-7299	-0-	58401	2			Y	-0-					-0-
10	66619	X	57955	-0-	-8664	-0-	57955	2			Y	-0-					-0-
11	59820	X	54631	-0-	-5189	-0-	54631	2			Y	-0-					-0-
12	61814	X	54620	-0-	-7194	-0-	54620	2			Y	-0-					-0-
01	60357	X	53896	-0-	-6461	-0-	53896	2			Y	-0-					-0-
02	51296	X	45964	-0-	-5332	-0-	45964	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12107 - 22026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62160	X	54512	-0-	-7648	-0-	54512	2			Y	-0-					-0-
10	62217	X	54496	-0-	-7721	-0-	54496	2			Y	-0-					-0-
11	59040	X	51273	-0-	-7767	-0-	51273	2			Y	-0-					-0-
12	61008	X	51519	-0-	-9489	-0-	51519	2			Y	-0-					-0-
01	58373	X	50054	-0-	-8319	-0-	50054	2			Y	-0-					-0-
02	47040	X	42107	-0-	-4933	-0-	42107	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11808 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88650	X	72685	-0-	-15965	-0-	72685	2			Y	-0-					-0-
10	89714	X	73133	-0-	-16581	-0-	73133	2			Y	-0-					-0-
11	79470	X	69097	-0-	-10373	-0-	69097	2			Y	-0-					-0-
12	80321	X	69709	-0-	-10612	-0-	69709	2			Y	-0-					-0-
01	77531	X	67393	-0-	-10138	-0-	67393	2			Y	-0-					-0-
02	63840	X	57598	-0-	-6242	-0-	57598	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

BRUNE-HARRIS A WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11870 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159943	X	159943	-0-	-0-	-0-	159943	2			N	-0-					-0-
10	120668	X	120668	-0-	-0-	-0-	120668	2			N	-0-					-0-
11	105234	X	105234	-0-	-0-	-0-	105234	2			N	-0-					-0-
12	165261	X	102562	-0-	-62699	-0-	102562	2			N	-0-					-0-
01	165261	X	96120	-0-	-69141	-0-	96120	2			N	-0-					-0-
02	149268	X	83105	-0-	-66163	-0-	83105	2			N	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS B WELL #: 2H RRCID -> 294197 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11556 - 22050

09	128915	X	128915	-0-	-0-	-0-	128915	2			N	-0-					-0-
10	103818	X	103818	-0-	-0-	-0-	103818	2			N	-0-					-0-
11	93369	X	93369	-0-	-0-	-0-	93369	2			N	-0-					-0-
12	133207	X	91230	-0-	-41977	-0-	91230	2			N	-0-					-0-
01	133207	X	87884	-0-	-45323	-0-	87884	2			N	-0-					-0-
02	120316	X	76217	-0-	-44099	-0-	76217	2			N	-0-					-0-

CINCO WELL #: 1HH RRCID -> 296266 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 21869

09	145770	X	105518	-0-	-40252	-0-	105518	2			N	-0-					-0-
10	138415	X	104063	-0-	-34352	-0-	104063	2			N	-0-					-0-
11	127170	X	96300	-0-	-30870	-0-	96300	2			N	-0-					-0-
12	121985	X	95830	-0-	-26155	-0-	95830	2			N	-0-					-0-
01	115227	X	90932	-0-	-24295	-0-	90932	2			N	-0-					-0-
02	98476	X	75887	-0-	-22589	-0-	75887	2			N	-0-					-0-

MR. OTIS WELL #: 2HH RRCID -> 296664 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11748 - 20937

09	170100	X	132007	-0-	-38093	-0-	132007	2			N	-0-					-0-
10	165850	X	130865	-0-	-34985	-0-	130865	2			N	-0-					-0-
11	154140	X	121845	-0-	-32295	-0-	121654	2	191	9	N	174	174	1			-0-
12	150877	X	121318	-0-	-29559	-0-	121112	2	206	9	N	187					187
01	143685	X	117040	-0-	-26645	-0-	116998	2	42	9	N	38					225
02	123200	X	100447	-0-	-22753	-0-	100416	2	31	9	N	28					253

BRUNE-HARRIS C WELL #: 3H RRCID -> 297033 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11948 - 22011

09	190290	X	155312	-0-	-34978	-0-	155117	2	195	9	N	177	177	1			-0-
10	194277	X	151726	-0-	-42551	-0-	151338	2	388	9	N	353	353	1			-0-
11	188010	X	139517	-0-	-48493	-0-	139324	2	193	9	N	175	175	1			-0-
12	194277	X	136820	-0-	-57457	-0-	136469	2	351	9	N	319					319
01	180482	X	133111	-0-	-47371	-0-	132702	2	409	9	N	372	172	1			519
02	144956	X	113428	-0-	-31528	-0-	113271	2	157	9	N	143	358	1			304

BRUNE-HARRIS D WELL #: 4H RRCID -> 297034 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11614 - 21531

09	154170	X	147873	-0-	-6297	-0-	147873	2			N	-0-					-0-
10	173166	X	145840	-0-	-27326	-0-	145840	2			N	-0-					-0-
11	167580	X	134982	-0-	-32598	-0-	134982	2			N	-0-					-0-
12	173166	X	132907	-0-	-40259	-0-	132907	2			N	-0-					-0-
01	165850	X	131230	-0-	-34620	-0-	131230	2			N	-0-					-0-
02	138012	X	112990	-0-	-25022	-0-	112990	2			N	-0-					-0-

RODEO WELL #: 4HH RRCID -> 297055 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11876 - 20499

09	110359	X	110359	-0-	-0-	-0-	110359	2			N	-0-					-0-
10	108798	X	108798	-0-	-0-	-0-	108798	2			N	-0-					-0-
11	100694	X	100694	-0-	-0-	-0-	100694	2			N	-0-					-0-
12	100425	X	100425	-0-	-0-	-0-	100425	2			N	-0-					-0-
01	96338	X	96338	-0-	-0-	-0-	96338	2			N	-0-					-0-
*02	81410	X	81410	-0-	-0-	-0-	81410	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
09	103530	X	71091	-0-	-32439	-0-	71091	2			N	-0-					-0-
10	98642	X	70198	-0-	-28444	-0-	70198	2			N	-0-					-0-
11	80490	X	65028	-0-	-15462	-0-	65028	2			N	-0-					-0-
12	80197	X	64620	-0-	-15577	-0-	64620	2			N	-0-					-0-
01	76942	X	61478	-0-	-15464	-0-	61478	2			N	-0-					-0-
02	66360	X	51124	-0-	-15236	-0-	51124	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON B WELL #: 2H RRCID -> 298789 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11629 - 21709

09	432780	X	332964	-0-	-99816	-0-	332964	2			N	-0-					-0-
10	415090	X	359045	-0-	-56045	-0-	359045	2			N	-0-					-0-
11	354240	X	270390	-0-	-83850	-0-	270390	2			N	-0-					-0-
12	348843	X	-0-	-0-	-348843	-0-					N	-0-					-0-
01	359042	X	-0-	-0-	-359042	-0-					N	-0-					-0-
02	324296	X	309332	-0-	-14964	-0-	309332	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON A WELL #: 1H RRCID -> 298795 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11500 - 21436

09	434070	X	302720	-0-	-131350	-0-	302720	2			N	-0-					-0-
10	416888	X	307981	-0-	-108907	-0-	307981	2			N	-0-					-0-
11	366840	X	231402	-0-	-135438	-0-	231402	2			N	-0-					-0-
12	353555	X	-0-	-0-	-353555	-0-					N	-0-					-0-
01	328755	X	-0-	-0-	-328755	-0-					N	-0-					-0-
02	282548	X	272944	-0-	-9604	-0-	272944	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

09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					83
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					83
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					83
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					83
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					83
02	2800	N	4531	-0-	1731	1731	4527	2	4	9	N	4	4	8			83

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

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		2774	-0-	2774	2774	567	1	2207	2	Y	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

09	3000 N	753	-0-	-2247	1647	753	3		N	-0-			-0-
10	3367 X	1720	-0-	-1647	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
*01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

09	9120 X	8052	-0-	-1068	-0-	8052	3		N	-0-			-0-
10	9269 X	8067	-0-	-1202	-0-	8067	3		N	-0-			-0-
11	8670 X	7831	-0-	-839	-0-	7831	3		N	-0-			-0-
12	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3		N	-0-			-0-
*01	8525 X	8496	-0-	-29	-0-	8496	3		N	-0-			-0-
02	7504 X	7032	-0-	-472	-0-	7032	2		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

09	8520 X	4646	-0-	-3874	-0-	4646	3		N	-0-			-0-
10	8680 X	5215	-0-	-3465	-0-	5215	3		N	-0-			-0-
11	7350 X	4960	-0-	-2390	-0-	4960	3		N	-0-			-0-
12	6727 X	4717	-0-	-2010	-0-	4717	3		N	-0-			-0-
*01	6727 X	5964	-0-	-763	-0-	5964	3		N	-0-			-0-
02	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
10	930 X	494	-0-	-436	-0-	494	3		N	-0-			-0-
11	900 X	769	-0-	-131	-0-	769	3		N	-0-			-0-
12	930 X	919	-0-	-11	-0-	919	3		N	-0-			-0-
*01	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	15332	3		N	-0-			-0-
02	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2		N	-0-			-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
10	806 N	392	-0-	-414	-0-	392	3		N	-0-			-0-
11	780 N	616	-0-	-164	-0-	616	3		N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		N	-0-			-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
*01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1519	-0-	-301	-0-	1519	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 #: 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
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

09	3660	X	3480	-0-	-180	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3589	-0-	-551	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3646	-0-	-632	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
*01	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3306	-0-	-362	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

09	2430	X	1900	-0-	-530	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2156	-0-	-355	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			N	-0-					-0-
*01	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2396	-0-	-68	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

09	4050	X	3796	-0-	-254	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3662	-0-	-268	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
*01	4030	X	3652	-0-	-378	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3418	-0-	-138	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1545	-0-	-51	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

09	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3178	-0-	-242	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2589	-0-	-790	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
*01	3317	X	2677	-0-	-640	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2789	-0-	-179	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

09	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
*01	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	3			N	-0-					-0-
02	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
09	4470	X	4173	-0-	-297	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
*01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3972	-0-	-340	-0-	3972	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
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
*01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	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
09	1830	N	1032	-0-	-798	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	627	-0-	-1171	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	486	-0-	-1104	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3834	-0-	1034	1034	3834	2			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2670	X	2524	-0-	-146	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2373	-0-	-1037	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2379	-0-	-921	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2239	-0-	-1171	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*01	3410	X	1439	-0-	-1971	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1923	-0-	-429	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
*01	5642	X	5080	-0-	-562	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
02	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			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
09	3000	N	1970	-0-	-1030	12064	1970	3			N	-0-					-0-
10	18033	X	5969	-0-	-12064	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
12	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
*01	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	3			N	-0-					-0-
10	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	3			N	-0-					-0-
11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	3			N	-0-					-0-
12	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	3			N	-0-					-0-
*01	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	3			N	-0-					-0-
02	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	12572	2			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
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	16527	-0-	13427	13427	16527	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	15666	-0-	12866	26293	15666	2			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
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1286	-0-	-310	-0-	1286	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
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
*01	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	3			N	-0-					-0-
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			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
09	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
*01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-

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
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2247	-0-	-1023	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2325	-0-	-1054	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*01	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	3			N	-0-					-0-
02	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	56	-0-	-2944	5637	56	3			N	-0-					-0-
10	11475	X	5838	-0-	-5637	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
11	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1523	-0-	-101	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3237	-0-	-333	-0-	3237	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3236	-0-	-422	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3184	-0-	-356	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2333	-0-	-1294	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
*01	3627	X	2032	-0-	-1595	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3367	-0-	-323	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2986	-0-	-827	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
*01	3813	X	2816	-0-	-997	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2502	-0-	-802	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	2333	-0-	-67	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
*01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	11936	-0-	9136	9136	11936	2			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
09	840	N	490	-0-	-350	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	309	-0-	-171	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	56	-0-	-224	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	1710	X	18	-0-	-1692	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	1767	X	1501	-0-	-266	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
11	1710	X	737	-0-	-973	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
*01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	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
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			Y	-0-					-0-
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			Y	-0-					-0-
*01	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	2576	-0-	-1484	-0-	2576	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
09	5430	X	3631	-0-	-1799	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	3695	-0-	-1916	-0-	3695	3			Y	-0-					-0-
11	5430	X	3617	-0-	-1813	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3276	-0-	-1064	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
*01	4123	X	2368	-0-	-1755	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2723	-0-	-665	-0-	2723	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
09	2970	X	2045	-0-	-925	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2639	-0-	-31	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
*01	2759	X	2539	-0-	-220	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2218	-0-	-246	-0-	2218	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
09	2250	X	2232	-0-	-18	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2092	-0-	-278	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
*01	2449	X	2246	-0-	-203	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3368	-0-	-817	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3545	-0-	-505	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3359	-0-	-826	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
*01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	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
09	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	17657	3			Y	-0-					-0-
10	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	3			Y	-0-					-0-
11	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	3			Y	-0-					-0-
12	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	17639	3			Y	-0-					-0-
*01	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	3			Y	-0-					-0-
02	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-
*01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			Y	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	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
09	1800	N	1086	-0-	-714	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	504	-0-	-1201	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	914	-0-	-436	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	258	-0-	-582	-0-	258	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
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			Y	-0-					-0-
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
*01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	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
09	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4083	-0-	-350	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3987	-0-	-183	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
*01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			Y	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	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
09	1920	N	1774	-0-	-146	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
*01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6453	-0-	-417	-0-	6453	3			Y	-0-					-0-
10	6479	X	5981	-0-	-498	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5297	-0-	-1003	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5449	-0-	-1061	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-
*01	6665	X	5884	-0-	-781	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	4826	-0-	-1194	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	3			Y	-0-					-0-
10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	3			Y	-0-					-0-
11	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13514	3			Y	-0-					-0-
12	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	3			Y	-0-					-0-
*01	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	3			Y	-0-					-0-
02	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3836	-0-	-334	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3960	-0-	-349	-0-	3960	3			Y	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
*01	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3321	-0-	-263	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3814	-0-	-266	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3927	-0-	-134	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-
*01	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3401	-0-	-155	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

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

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			Y	-0-					-0-
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			Y	-0-					-0-
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4101	-0-	-952	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
*01	5053	X	4211	-0-	-842	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	3816	-0-	-748	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	2843	-0-	-970	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	1465	-0-	-2225	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	1381	-0-	-2432	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
*01	3224	X	1272	-0-	-1952	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
02	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	3			Y	-0-					-0-
10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			Y	-0-					-0-
11	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			Y	-0-					-0-
12	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			Y	-0-					-0-
*01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	3			Y	-0-					-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4091	-0-	-139	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3871	-0-	-407	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	2996	-0-	-1144	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3420	-0-	-858	-0-	3420	3			Y	-0-					-0-
*01	4216	X	3177	-0-	-1039	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3151	-0-	-657	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2319	-0-	-1041	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2752	-0-	-720	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2501	-0-	-859	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2090	-0-	-1165	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
*01	3193	X	2303	-0-	-890	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
02	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	13923	2			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4561	-0-	-839	-0-	4561	3			Y	-0-					-0-
12	5580	X	3979	-0-	-1601	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
*01	5580	X	3949	-0-	-1631	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4584	-0-	-456	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3945	-0-	-15	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
*01	4092	X	3832	-0-	-260	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3613	-0-	-83	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
*01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3715	-0-	-275	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3271	-0-	-852	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
*01	4123	X	3253	-0-	-870	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3411	-0-	-173	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	3			Y	-0-					-0-
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			Y	-0-					-0-
11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	3			Y	-0-					-0-
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			Y	-0-					-0-
*01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			Y	-0-					-0-
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	3			Y	-0-					-0-
10	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	3			Y	-0-					-0-
11	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	3			Y	-0-					-0-
12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	3			Y	-0-					-0-
*01	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3			Y	-0-					-0-
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4718	-0-	-211	-0-	4718	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4174	-0-	-596	-0-	4174	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4175	-0-	-754	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
*01	4929	X	4161	-0-	-768	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4017	-0-	-435	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	2757	-0-	-3513	-0-	2757	3			Y	-0-					-0-
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	3			Y	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-
*01	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	17116	3			Y	-0-					-0-
02	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3598	-0-	-362	-0-	3598	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
*01	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3306	-0-	-138	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5892	-0-	-168	-0-	5892	3			Y	-0-					-0-
10	6262	X	5312	-0-	-950	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5025	-0-	-1035	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	4612	-0-	-1588	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
*01	6107	X	4765	-0-	-1342	-0-	4765	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	4287	-0-	-1201	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1008	-0-	-462	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	950	-0-	-445	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	914	-0-	-66	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3585	-0-	-255	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3417	-0-	-423	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3123	-0-	-845	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
*01	3968	X	2776	-0-	-1192	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2255	-0-	-1161	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3108	-0-	-162	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2942	-0-	-388	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2604	-0-	-837	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
*01	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			Y	-0-					-0-
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			Y	-0-					-0-
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4929	-0-	-31	-0-	4929	3			Y	-0-					-0-
*01	5332	X	4993	-0-	-339	-0-	4993	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4602	-0-	-214	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5815	-0-	-305	-0-	5815	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	5370	-0-	-954	-0-	5370	3			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5420	-0-	-610	-0-	5420	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5881	-0-	-164	-0-	5881	3			Y	-0-					-0-
*01	6045	X	5382	-0-	-663	-0-	5382	3			Y	-0-					-0-
02	5432	X	4925	-0-	-507	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			Y	-0-					-0-
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
*01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
10	1860	X	1119	-0-	-741	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
11	1800	X	1016	-0-	-784	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
*01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
02	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	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
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					-0-
11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
*01	2139	X	1184	-0-	-955	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
09	3990	X	3595	-0-	-395	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3166	-0-	-824	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3094	-0-	-1029	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
*01	4123	X	3591	-0-	-532	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2383	-0-	-1145	-0-	2383	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
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
10	2511	X	1384	-0-	-1127	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1850	-0-	-580	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2283	-0-	-228	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
*01	2542	X	1760	-0-	-782	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
02	2296	X	1604	-0-	-692	-0-	1604	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
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			Y	-0-					-0-
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					-0-
*01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			Y	-0-					-0-
02	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			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
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
*01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
02	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-
*01	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	3			Y	-0-					-0-
02	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	142	-0-	-1988	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	2201	X	80	-0-	-2121	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
*01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2801	-0-	-319	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
*01	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2293	-0-	-423	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4559	-0-	-1	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4203	-0-	-509	-0-	4203	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	3778	-0-	-782	-0-	3778	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	2744	-0-	-1968	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
*01	4712	X	3807	-0-	-905	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
02	4256	X	3406	-0-	-850	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4835	-0-	-175	-0-	4835	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4636	-0-	-541	-0-	4636	3			Y	-0-					-0-
*01	5704	X	4957	-0-	-747	-0-	4957	3			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4168	-0-	-984	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5108	-0-	-1072	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
10	6386	X	5071	-0-	-1315	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			Y	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
*01	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	3			Y	-0-					-0-
02	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3638	-0-	-532	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3867	-0-	-411	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3887	-0-	-193	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3464	-0-	-442	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
*01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3281	-0-	-359	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	6983	-0-	-1897	-0-	6983	3			Y	-0-					-0-
10	9176	X	6978	-0-	-2198	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
11	8880	X	6972	-0-	-1908	-0-	6972	3			Y	-0-					-0-
12	9176	X	5376	-0-	-3800	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
*01	8029	X	8006	-0-	-23	-0-	8006	3			Y	-0-					-0-
02	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	6597	-0-	-753	-0-	6597	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	6807	-0-	-540	-0-	6807	3			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6649	-0-	-461	-0-	6649	3			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6607	-0-	-399	-0-	6607	3			Y	-0-					-0-
*01	7006	X	6558	-0-	-448	-0-	6558	3			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5434	-0-	-782	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	6716	-0-	-754	-0-	6716	3			Y	-0-					-0-
10	7719	X	6849	-0-	-870	-0-	6849	3			Y	-0-					-0-
11	7470	X	6232	-0-	-1238	-0-	6232	3			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6421	-0-	-833	-0-	6421	3			Y	-0-					-0-
*01	7068	X	6079	-0-	-989	-0-	6079	3			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5891	-0-	-381	-0-	5891	2			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2383	-0-	-137	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2486	-0-	-118	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
11	2520	X	2422	-0-	-98	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
12	2449	X	2388	-0-	-61	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
*01	2449	X	2228	-0-	-221	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	13396	-0-	10596	10596	13396	2			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2673	-0-	-327	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
*01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2557	-0-	-691	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	1989	-0-	-651	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2089	-0-	-639	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1846	-0-	-794	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
*01	2697	X	1514	-0-	-1183	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	733	-0-	-467	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
*01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2814	-0-	-546	-0-	2814	3			Y	-0-					-0-
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2777	-0-	-493	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-
*01	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	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
09	6990	X	6735	-0-	-255	-0-	6735	3			Y	-0-					-0-
10	7223	X	6976	-0-	-247	-0-	6976	3			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6009	-0-	-981	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-
12	7223	X	6372	-0-	-851	-0-	6372	3			Y	-0-					-0-
*01	7161	X	5985	-0-	-1176	-0-	5985	3			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5726	-0-	-574	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	6170	-0-	-154	-0-	6170	3			Y	-0-					-0-
11	6120	X	5938	-0-	-182	-0-	5938	3			Y	-0-					-0-
12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			Y	-0-					-0-
*01	6448	X	4925	-0-	-1523	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	2706	-0-	-3118	-0-	2706	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
09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					-0-
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			Y	-0-					-0-
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			Y	-0-					-0-
12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-
*01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			Y	-0-					-0-
02	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	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
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-
*01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			Y	-0-					-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	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
09	4380	X	3904	-0-	-476	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3748	-0-	-468	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
*01	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
02	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			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
09	4200	X	4117	-0-	-83	-0-	4117	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4095	-0-	-245	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	4015	3			Y	-0-					-0-
*01	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	3862	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3636	-0-	-200	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
*01	3038	X	1098	-0-	-1940	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
02	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			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
09	6120	X	5666	-0-	-454	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5865	-0-	-180	-0-	5865	3			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5552	-0-	-208	-0-	5552	3			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5781	-0-	-171	-0-	5781	3			Y	-0-					-0-
*01	5859	X	5546	-0-	-313	-0-	5546	3			Y	-0-					-0-
02	5292	X	5084	-0-	-208	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J.R. -A- WELL #: 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
09	3840	X	3698	-0-	-142	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3560	-0-	-408	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	3514	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
*01	3813	X	3721	-0-	-92	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3281	-0-	-163	-0-	3281	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
09	5010	X	4387	-0-	-623	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4353	-0-	-700	-0-	4353	3			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4319	-0-	-541	-0-	4319	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
*01	4588	X	4295	-0-	-293	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	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
09	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	3			Y	-0-					-0-
10	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	3			Y	-0-					-0-
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			Y	-0-					-0-
12	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	3			Y	-0-					-0-
*01	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3			Y	-0-					-0-
02	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			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
09	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	3			Y	-0-					-0-
10	10075	X	9911	-0-	-164	-0-	9911	3			Y	-0-					-0-
11	9750	X	9287	-0-	-463	-0-	9287	3			Y	-0-					-0-
12	10075	X	9613	-0-	-462	-0-	9613	3			Y	-0-					-0-
*01	10075	X	9602	-0-	-473	-0-	9602	3			Y	-0-					-0-
02	9100	X	8423	-0-	-677	-0-	8423	2			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			Y	-0-					-0-
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			Y	-0-					-0-
*01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			Y	-0-					-0-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	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
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			Y	-0-					-0-
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
*01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3517	-0-	-123	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
09	5400	X	4946	-0-	-454	-0-	4946	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	5086	-0-	-494	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4938	-0-	-462	-0-	4938	3			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5153	-0-	-241	-0-	5153	3			Y	-0-					-0-
*01	5239	X	4737	-0-	-502	-0-	4737	3			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4415	-0-	-205	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

09	3990	X	2311	-0-	-1679	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	2313	-0-	-1810	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	2235	-0-	-1755	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2542	-0-	-1581	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
*01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			Y	-0-					-0-
10	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			Y	-0-					-0-
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6563	-0-	-412	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-
*01	6975	X	5762	-0-	-1213	-0-	5762	3			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5846	-0-	-454	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

09	8880	X	8513	-0-	-367	-0-	8513	3			Y	-0-					-0-
10	9083	X	8755	-0-	-328	-0-	8755	3			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8396	-0-	-274	-0-	8396	3			Y	-0-					-0-
12	8897	X	8160	-0-	-737	-0-	8160	3			Y	-0-					-0-
*01	8866	X	7171	-0-	-1695	-0-	7171	3			Y	-0-					-0-
02	7952	X	4356	-0-	-3596	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

09	3480	X	2200	-0-	-1280	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	2075	-0-	-1769	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2517	-0-	-1203	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	2546	-0-	-1298	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
*01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			Y	-0-					-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

09	7140	X	6216	-0-	-924	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
10	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	7055	3			Y	-0-					-0-
11	7140	X	7013	-0-	-127	-0-	7013	3			Y	-0-					-0-
12	7378	X	6907	-0-	-471	-0-	6907	3			Y	-0-					-0-
*01	7378	X	6081	-0-	-1297	-0-	6081	3			Y	-0-					-0-
02	6552	X	5712	-0-	-840	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
*01	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	5220	X	5212	-0-	-8	-0-	5212	3			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5245	-0-	-149	-0-	5245	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4878	-0-	-342	-0-	4878	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	4826	3			Y	-0-					-0-
*01	5394	X	4290	-0-	-1104	-0-	4290	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	3759	-0-	-1113	-0-	3759	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
09	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2097	-0-	-1023	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	626	-0-	-2505	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*01	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
02	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			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
09	2880	X	2418	-0-	-462	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2631	-0-	-345	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
12	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
*01	2573	X	2430	-0-	-143	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2338	-0-	-42	-0-	2338	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
09	3330	X	2160	-0-	-1170	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
*01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
02	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3216	-0-	-384	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3690	-0-	-30	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
*01	3565	X	3493	-0-	-72	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
02	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			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
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3			Y	-0-					-0-
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3			Y	-0-					-0-
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3			Y	-0-					-0-
12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	3			Y	-0-					-0-
*01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			Y	-0-					-0-
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	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
09	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	3			Y	-0-					-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	3			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5107	-0-	-969	-0-	5107	3			Y	-0-					-0-
*01	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			Y	-0-					-0-
02	8148	X	6994	-0-	-1154	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
09	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5972	-0-	-448	-0-	5972	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	6614	-0-	-20	-0-	6614	3			Y	-0-					-0-
*01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6960	-0-	-12	-0-	6960	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
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			Y	-0-					-0-
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			Y	-0-					-0-
*01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4546	-0-	-130	-0-	4546	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
09	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			Y	-0-					-0-
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			Y	-0-					-0-
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			Y	-0-					-0-
*01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5724	-0-	-268	-0-	5724	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
09	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	3			Y	-0-					-0-
10	10075	X	9979	-0-	-96	-0-	9979	3			Y	-0-					-0-
11	10050	X	9434	-0-	-616	-0-	9434	3			Y	-0-					-0-
12	10385	X	9653	-0-	-732	-0-	9653	3			Y	-0-					-0-
*01	10385	X	9280	-0-	-1105	-0-	9280	3			Y	-0-					-0-
02	9044	X	8339	-0-	-705	-0-	8339	2			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			Y	-0-					-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			Y	-0-					-0-
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			Y	-0-					-0-
12	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-
*01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4832	-0-	-208	-0-	4832	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
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			Y	-0-					-0-
10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			Y	-0-					-0-
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
*01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5323	-0-	-417	-0-	5323	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
09	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	3			Y	-0-					-0-
10	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	3			Y	-0-					-0-
11	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			Y	-0-					-0-
12	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	3			Y	-0-					-0-
*01	10633	X	8979	-0-	-1654	-0-	8979	3			Y	-0-					-0-
02	10304	X	9590	-0-	-714	-0-	9590	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			Y	-0-					-0-
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			Y	-0-					-0-
*01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			Y	-0-					-0-
02	5600	X	5362	-0-	-238	-0-	5362	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
09	5340	X	4241	-0-	-1099	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5321	-0-	-19	-0-	5321	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	4187	-0-	-1331	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
*01	5518	X	4124	-0-	-1394	-0-	4124	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	4346	-0-	-1506	-0-	4346	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
09	6630	X	6070	-0-	-560	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-
11	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			Y	-0-					-0-
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			Y	-0-					-0-
*01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			Y	-0-					-0-
02	7252	X	6861	-0-	-391	-0-	6861	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
09	6390	X	5904	-0-	-486	-0-	5904	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6222	-0-	-381	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5893	-0-	-317	-0-	5893	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5463	-0-	-954	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
*01	6324	X	5441	-0-	-883	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	5122	-0-	-506	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-

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
09	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4691	-0-	-610	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	3933	-0-	-1197	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
12	5301	X	3699	-0-	-1602	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
*01	5053	X	4995	-0-	-58	-0-	4995	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4485	-0-	-79	-0-	4485	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
09	7650	X	7348	-0-	-302	-0-	7348	3			Y	-0-					-0-
10	7905	X	7737	-0-	-168	-0-	7737	3			Y	-0-					-0-
11	7650	X	5413	-0-	-2237	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7702	-0-	-203	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-
*01	7905	X	7109	-0-	-796	-0-	7109	3			Y	-0-					-0-
02	7000	X	6566	-0-	-434	-0-	6566	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
09	5430	X	4361	-0-	-1069	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5146	-0-	-465	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5137	-0-	-203	-0-	5137	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	4411	-0-	-1107	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-
*01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4081	-0-	-707	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
09	11190	X	10890	-0-	-300	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	11161	-0-	-247	-0-	11161	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	10316	-0-	-724	-0-	10316	3			N	-0-					-0-
12	11408	X	10644	-0-	-764	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
*01	11253	X	10864	-0-	-389	-0-	10864	3			N	-0-					-0-
02	10164	X	9953	-0-	-211	-0-	9953	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
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
12	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
*01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1017	-0-	-1363	-0-	1017	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
09	9510	X	9044	-0-	-466	-0-	9044	3			Y	-0-					-0-
10	9796	X	9483	-0-	-313	-0-	9483	3			Y	-0-					-0-
11	9390	X	9089	-0-	-301	-0-	9089	3			Y	-0-					-0-
12	9641	X	8987	-0-	-654	-0-	8987	3			Y	-0-					-0-
*01	9486	X	9114	-0-	-372	-0-	9114	3			Y	-0-					-0-
02	8568	X	8180	-0-	-388	-0-	8180	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
09	8370	X	7325	-0-	-1045	-0-	7325	3			Y	-0-					-0-
10	8649	X	6191	-0-	-2458	-0-	6191	3			Y	-0-					-0-
11	8190	X	7492	-0-	-698	-0-	7492	3			Y	-0-					-0-
12	8370	X	7015	-0-	-1355	-0-	7015	3			Y	-0-					-0-
*01	7564	X	6586	-0-	-978	-0-	6586	3			Y	-0-					-0-
02	7000	X	5537	-0-	-1463	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	8292	-0-	-48	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8399	-0-	-188	-0-	8399	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	7849	-0-	-431	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8004	-0-	-552	-0-	8004	3			N	-0-					-0-
*01	8556	X	7963	-0-	-593	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	7136	-0-	-592	-0-	7136	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
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			Y	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			Y	-0-					-0-
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			Y	-0-					-0-
*01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-
02	6748	X	6245	-0-	-503	-0-	6245	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
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			Y	-0-					-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			Y	-0-					-0-
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			Y	-0-					-0-
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			Y	-0-					-0-
*01	5611	X	4960	-0-	-651	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
02	5572	X	3517	-0-	-2055	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			Y	-0-					-0-
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			Y	-0-					-0-
11	8520	X	8373	-0-	-147	-0-	8373	3			Y	-0-					-0-
12	8804	X	8587	-0-	-217	-0-	8587	3			Y	-0-					-0-
*01	8804	X	8281	-0-	-523	-0-	8281	3			Y	-0-					-0-
02	8288	X	7865	-0-	-423	-0-	7865	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
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
*01	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
02	4088	X	3727	-0-	-361	-0-	3727	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
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			Y	-0-					-0-
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			Y	-0-					-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-
12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					-0-
*01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	4514	-0-	-78	-0-	4514	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
09	3750	X	3725	-0-	-25	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
*01	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3522	-0-	-230	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	9161	-0-	-1249	-0-	9161	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	10077	-0-	-401	-0-	10077	3			N	-0-					-0-
11	10140	X	8302	-0-	-1838	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
12	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	3			N	-0-					-0-
*01	10013	X	8219	-0-	-1794	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
02	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2869	-0-	-851	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
*01	3720	X	2477	-0-	-1243	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2810	-0-	-102	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			Y	-0-					-0-
*01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			Y	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2337	-0-	-1073	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	1923	-0-	-1377	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2618	-0-	-792	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
*01	2976	X	2405	-0-	-571	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2119	-0-	-569	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			Y	-0-					-0-
10	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			Y	-0-					-0-
11	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	3			Y	-0-					-0-
12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	3			Y	-0-					-0-
*01	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			Y	-0-					-0-
02	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3398	-0-	-712	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	2638	-0-	-1144	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	2224	-0-	-1736	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
*01	4092	X	3463	-0-	-629	-0-	3463	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3083	-0-	-81	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7207	-0-	-503	-0-	7207	3			Y	-0-					-0-
10	7967	X	7475	-0-	-492	-0-	7475	3			Y	-0-					-0-
11	7710	X	7283	-0-	-427	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
12	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			Y	-0-					-0-
*01	7533	X	6774	-0-	-759	-0-	6774	3			Y	-0-					-0-
02	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			Y	-0-					-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2500	-0-	-920	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	3			Y	-0-					-0-
*01	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			Y	-0-					-0-
02	7140	X	6406	-0-	-734	-0-	6406	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
09	5190	X	4704	-0-	-486	-0-	4704	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	2940	-0-	-2423	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	3671	-0-	-1519	-0-	3671	3			Y	-0-					-0-
12	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-
*01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			Y	-0-					-0-
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	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
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			Y	-0-					-0-
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	3			Y	-0-					-0-
11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3			Y	-0-					-0-
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			Y	-0-					-0-
*01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			Y	-0-					-0-
02	8512	X	4574	-0-	-3938	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
09	16140	X	15507	-0-	-633	-0-	15507	3			Y	-0-					-0-
10	16678	X	15898	-0-	-780	-0-	15898	3			Y	-0-					-0-
11	16080	X	15280	-0-	-800	-0-	15280	3			Y	-0-					-0-
12	16151	X	15702	-0-	-449	-0-	15702	3			Y	-0-					-0-
*01	16058	X	15613	-0-	-445	-0-	15613	3			Y	-0-					-0-
02	14476	X	13710	-0-	-766	-0-	13710	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
09	12690	X	11981	-0-	-709	-0-	11981	3			Y	-0-					-0-
10	12958	X	12272	-0-	-686	-0-	12272	3			Y	-0-					-0-
11	12360	X	11770	-0-	-590	-0-	11770	3			Y	-0-					-0-
12	12586	X	12048	-0-	-538	-0-	12048	3			Y	-0-					-0-
*01	12555	X	11801	-0-	-754	-0-	11801	3			Y	-0-					-0-
02	10948	X	10599	-0-	-349	-0-	10599	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
09	6660	X	6463	-0-	-197	-0-	6463	3			Y	-0-					-0-
10	6696	X	6617	-0-	-79	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6268	-0-	-182	-0-	6268	3			Y	-0-					-0-
12	6665	X	5807	-0-	-858	-0-	5807	3			Y	-0-					-0-
*01	6665	X	6272	-0-	-393	-0-	6272	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	4562	-0-	-1458	-0-	4562	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
09	10110	X	9847	-0-	-263	-0-	9847	3			Y	-0-					-0-
10	10447	X	10080	-0-	-367	-0-	10080	3			Y	-0-					-0-
11	10110	X	9705	-0-	-405	-0-	9705	3			Y	-0-					-0-
12	10447	X	10018	-0-	-429	-0-	10018	3			Y	-0-					-0-
*01	10292	X	9703	-0-	-589	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
02	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	3			Y	-0-					-0-
10	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	3			Y	-0-					-0-
11	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			Y	-0-					-0-
12	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3			Y	-0-					-0-
*01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6883	-0-	-173	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-
*01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4087	-0-	-281	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			Y	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			Y	-0-					-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			Y	-0-					-0-
*01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	4423	-0-	-169	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-
10	6107	X	5696	-0-	-411	-0-	5696	3			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5495	-0-	-355	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5709	-0-	-336	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
*01	6045	X	5568	-0-	-477	-0-	5568	3			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4879	-0-	-441	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			Y	-0-					-0-
10	7626	X	7354	-0-	-272	-0-	7354	3			Y	-0-					-0-
11	7380	X	6794	-0-	-586	-0-	6794	3			Y	-0-					-0-
12	7626	X	6805	-0-	-821	-0-	6805	3			Y	-0-					-0-
*01	7843	X	6749	-0-	-1094	-0-	6749	3			Y	-0-					-0-
02	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	15313	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	2566	-0-	-2204	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	2548	-0-	-2381	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	1418	-0-	-3352	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
12	4805	X	702	-0-	-4103	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
*01	3658	X	775	-0-	-2883	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1274	-0-	-1134	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	9385	-0-	-1025	-0-	9385	3			Y	-0-					-0-
10	10757	X	10108	-0-	-649	-0-	10108	3			Y	-0-					-0-
11	10410	X	10025	-0-	-385	-0-	10025	3			Y	-0-					-0-
12	10757	X	9325	-0-	-1432	-0-	9325	3			Y	-0-					-0-
*01	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	3			Y	-0-					-0-
02	9352	X	8736	-0-	-616	-0-	8736	2			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			Y	-0-					-0-
10	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-
11	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			Y	-0-					-0-
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
*01	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			Y	-0-					-0-
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	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
09	3480	X	2758	-0-	-722	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
*01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	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
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
*01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2728	-0-	-128	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	3		Y	-0-			-0-
10	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	3		Y	-0-			-0-
11	9330	X	5875	-0-	-3455	-0-	5875	3		Y	-0-			-0-
12	9641	X	7920	-0-	-1721	-0-	7920	3		Y	-0-			-0-
*01	9641	X	5403	-0-	-4238	-0-	5403	3		Y	-0-			-0-
02	9044	X	4623	-0-	-4421	-0-	4623	2		Y	-0-			-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3		N	-0-			-0-
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3		N	-0-			-0-
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3		N	-0-			-0-
12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3		N	-0-			-0-
*01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3		N	-0-			-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2		N	-0-			-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3		N	-0-			-0-
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3		N	-0-			-0-
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3		N	-0-			-0-
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3		N	-0-			-0-
*01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3		N	-0-			-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3		N	-0-			-0-
10	4154	X	3953	-0-	-201	-0-	3953	3		N	-0-			-0-
11	3990	X	3608	-0-	-382	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
12	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	3362	3		N	-0-			-0-
*01	4402	X	3167	-0-	-1235	-0-	3167	3		N	-0-			-0-
02	3976	X	3467	-0-	-509	-0-	3467	2		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3		N	-0-			-0-
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3		N	-0-			-0-
11	4500	X	4301	-0-	-199	-0-	4301	3		N	-0-			-0-
12	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	4515	3		N	-0-			-0-
*01	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	4368	3		N	-0-			-0-
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3		N	-0-			-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3		N	-0-			-0-
11	5490	X	5041	-0-	-449	-0-	5041	3		N	-0-			-0-
12	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	5185	3		N	-0-			-0-
*01	5673	X	5051	-0-	-622	-0-	5051	3		N	-0-			-0-
02	5124	X	4522	-0-	-602	-0-	4522	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	7050	X	6955	-0-	-95	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	7181	-0-	-104	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6675	-0-	-375	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6861	-0-	-424	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
*01	7285	X	6942	-0-	-343	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6265	-0-	-231	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
*01	4433	X	3902	-0-	-531	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3470	-0-	-534	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			Y	-0-					-0-
*01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3208	-0-	-600	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	6228	-0-	-34	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5753	-0-	-354	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
*01	6510	X	5653	-0-	-857	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5149	-0-	-731	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	6035	-0-	-10	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
*01	6045	X	5623	-0-	-422	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5451	-0-	-9	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

09	11790	X	11108	-0-	-682	-0-	11108	3			N	-0-					-0-
10	12059	X	11249	-0-	-810	-0-	11249	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	10856	-0-	-634	-0-	10856	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	11562	-0-	-218	-0-	11562	3			N	-0-					-0-
*01	11656	X	11017	-0-	-639	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9744	-0-	-616	-0-	9744	2			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

09	6210	X	5632	-0-	-578	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5809	-0-	-422	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5012	-0-	-988	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5359	-0-	-779	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
*01	5890	X	5137	-0-	-753	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5072	-0-	-192	-0-	5072	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 #: 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
09	7020	X	6257	-0-	-763	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6415	-0-	-777	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6117	-0-	-753	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6109	-0-	-928	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
*01	6603	X	5476	-0-	-1127	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5826	-0-	-26	-0-	5826	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
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2337	-0-	-3	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1921	-0-	-497	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*01	3193	X	1358	-0-	-1835	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1861	-0-	-1023	-0-	1861	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
09	6840	X	5975	-0-	-865	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6252	-0-	-413	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5961	-0-	-459	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6202	-0-	-432	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
*01	6603	X	5036	-0-	-1567	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	4263	-0-	-1393	-0-	4263	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
09	8610	X	8110	-0-	-500	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8473	-0-	-207	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8053	-0-	-287	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	8221	-0-	-397	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
*01	8432	X	7935	-0-	-497	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
02	7644	X	7142	-0-	-502	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15660	X	15252	-0-	-408	-0-	15252	3			N	-0-					-0-
10	16182	X	15781	-0-	-401	-0-	15781	3			N	-0-					-0-
11	15450	X	15296	-0-	-154	-0-	15296	3			N	-0-					-0-
12	15903	X	15392	-0-	-511	-0-	15392	3			N	-0-					-0-
*01	15748	X	14559	-0-	-1189	-0-	14559	3			N	-0-					-0-
02	14280	X	12980	-0-	-1300	-0-	12980	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
*01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5742	-0-	-408	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6177	-0-	-178	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
*01	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	7053	-0-	-1887	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	3252	-0-	-5986	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	2303	-0-	-6637	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	1879	-0-	-7359	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*01	9238	X	1871	-0-	-7367	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	1480	-0-	-5100	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

09	5760	X	5270	-0-	-490	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5348	-0-	-604	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5396	-0-	-64	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4784	-0-	-858	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
*01	5642	X	5506	-0-	-136	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4622	-0-	-418	-0-	4622	2			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

09	5790	X	5217	-0-	-573	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5357	-0-	-502	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4951	-0-	-419	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5144	-0-	-374	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
*01	5487	X	5210	-0-	-277	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4756	-0-	-116	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

09	10710	X	10222	-0-	-488	-0-	10222	3			N	-0-					-0-
10	10850	X	10454	-0-	-396	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	9708	-0-	-672	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	10362	-0-	-364	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
*01	10726	X	10149	-0-	-577	-0-	10149	3			N	-0-					-0-
02	9548	X	8888	-0-	-660	-0-	8888	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

09	14310	X	12901	-0-	-1409	-0-	12901	3			N	-0-					-0-
10	14787	X	11021	-0-	-3766	-0-	11021	3			N	-0-					-0-
11	14310	X	11477	-0-	-2833	-0-	11477	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	11743	-0-	-1897	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
*01	13485	X	10019	-0-	-3466	-0-	10019	3			N	-0-					-0-
02	12040	X	9079	-0-	-2961	-0-	9079	2			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

09	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	3			N	-0-					-0-
10	24801	X	24801	-0-	-0-	-0-	24801	3			N	-0-					-0-
11	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	23642	3			N	-0-					-0-
12	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	23992	3			N	-0-					-0-
*01	23500	X	23500	-0-	-0-	-0-	23500	3			N	-0-					-0-
02	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	20931	2			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

09	27810	X	26336	-0-	-1474	-0-	26336	3			N	-0-					-0-
10	28706	X	26734	-0-	-1972	-0-	26734	3			N	-0-					-0-
11	27780	X	25567	-0-	-2213	-0-	25567	3			N	-0-					-0-
12	27993	X	25974	-0-	-2019	-0-	25974	3			N	-0-					-0-
*01	27993	X	25757	-0-	-2236	-0-	25757	3			N	-0-					-0-
02	24584	X	22831	-0-	-1753	-0-	22831	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	30660	X	27996	-0-	-2664	-0-	27996	3		N	-0-			-0-
10	31310	X	28043	-0-	-3267	-0-	28043	3		N	-0-			-0-
11	29850	X	26712	-0-	-3138	-0-	26712	3		N	-0-			-0-
12	29698	X	27120	-0-	-2578	-0-	27120	3		N	-0-			-0-
*01	29636	X	26845	-0-	-2791	-0-	26845	3		N	-0-			-0-
02	26124	X	24083	-0-	-2041	-0-	24083	2		N	-0-			-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	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

09	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	3		N	-0-			-0-
10	13392	X	12154	-0-	-1238	-0-	12154	3		N	-0-			-0-
11	12960	X	11657	-0-	-1303	-0-	11657	3		N	-0-			-0-
12	13392	X	11424	-0-	-1968	-0-	11424	3		N	-0-			-0-
*01	13020	X	10939	-0-	-2081	-0-	10939	3		N	-0-			-0-
02	11228	X	9151	-0-	-2077	-0-	9151	2		N	-0-			-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

09	24570	X	22245	-0-	-2325	-0-	22245	3		N	-0-			-0-
10	25203	X	22484	-0-	-2719	-0-	22484	3		N	-0-			-0-
11	23670	X	21386	-0-	-2284	-0-	21386	3		N	-0-			-0-
12	23715	X	21674	-0-	-2041	-0-	21674	3		N	-0-			-0-
*01	23622	X	21429	-0-	-2193	-0-	21429	3		N	-0-			-0-
02	20776	X	19166	-0-	-1610	-0-	19166	2		N	-0-			-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

09	32760	X	29695	-0-	-3065	-0-	29695	3		N	-0-			-0-
10	33232	X	30535	-0-	-2697	-0-	30535	3		N	-0-			-0-
11	31770	X	30003	-0-	-1767	-0-	30003	3		N	-0-			-0-
12	32240	X	30518	-0-	-1722	-0-	30518	3		N	-0-			-0-
*01	31744	X	29747	-0-	-1997	-0-	29747	3		N	-0-			-0-
02	28000	X	25702	-0-	-2298	-0-	25702	2		N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

09	22950	X	20442	-0-	-2508	-0-	20442	3		N	-0-			-0-
10	23374	X	21273	-0-	-2101	-0-	21273	3		N	-0-			-0-
11	21420	X	20186	-0-	-1234	-0-	20186	3		N	-0-			-0-
12	21762	X	20508	-0-	-1254	-0-	20508	3		N	-0-			-0-
*01	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	21870	3		N	-0-			-0-
02	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	20169	2		N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

09	37140	X	32869	-0-	-4271	-0-	32869	3		N	-0-			-0-
10	37944	X	32478	-0-	-5466	-0-	32478	3		N	-0-			-0-
11	35190	X	32703	-0-	-2487	-0-	32703	3		N	-0-			-0-
12	35092	X	32845	-0-	-2247	-0-	32845	3		N	-0-			-0-
*01	34534	X	32855	-0-	-1679	-0-	32855	3		N	-0-			-0-
02	30688	X	28992	-0-	-1696	-0-	28992	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
09	53426	X	53426	-0-	-0-	-0-	53426	3			N	-0-					-0-
10	110440	X	110440	-0-	-0-	-0-	110440	3			N	-0-					-0-
11	102131	X	102131	-0-	-0-	-0-	102131	3			N	-0-					-0-
12	95248	X	95248	-0-	-0-	-0-	95248	3			N	-0-					-0-
*01	83103	X	83103	-0-	-0-	-0-	83103	3			N	-0-					-0-
02	69009	X	69009	-0-	-0-	-0-	69009	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
09	46253	X	46253	-0-	-0-	-0-	46253	3			N	-0-					-0-
10	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	49691	3			N	-0-					-0-
11	50567	X	50567	-0-	-0-	-0-	50567	3			N	-0-					-0-
12	51868	X	51868	-0-	-0-	-0-	51868	3			N	-0-					-0-
*01	43363	X	43363	-0-	-0-	-0-	43363	3			N	-0-					-0-
02	35847	X	35847	-0-	-0-	-0-	35847	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
09	57946	X	57946	-0-	-0-	-0-	57946	3			N	-0-					-0-
10	66008	X	66008	-0-	-0-	-0-	66008	3			N	-0-					-0-
11	63884	X	63884	-0-	-0-	-0-	63884	3			N	-0-					-0-
12	62302	X	62302	-0-	-0-	-0-	62302	3			N	-0-					-0-
*01	54620	X	54620	-0-	-0-	-0-	54620	3			N	-0-					-0-
02	43741	X	43741	-0-	-0-	-0-	43741	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
09	31080	X	27600	-0-	-3480	-0-	27600	3			N	-0-					-0-
10	30814	X	28123	-0-	-2691	-0-	28123	3			N	-0-					-0-
11	29430	X	27714	-0-	-1716	-0-	27714	3			N	-0-					-0-
12	29512	X	27471	-0-	-2041	-0-	27471	3			N	-0-					-0-
*01	29016	X	26954	-0-	-2062	-0-	26954	3			N	-0-					-0-
02	25872	X	23909	-0-	-1963	-0-	23909	2			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24510	X	23138	-0-	-1372	-0-	23138	3			N	-0-					-0-
10	25110	X	23286	-0-	-1824	-0-	23286	3			N	-0-					-0-
11	23280	X	22685	-0-	-595	-0-	22685	3			N	-0-					-0-
12	23932	X	22090	-0-	-1842	-0-	22090	3			N	-0-					-0-
*01	23901	X	22406	-0-	-1495	-0-	22406	3			N	-0-					-0-
02	21588	X	19909	-0-	-1679	-0-	19909	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
09	30390	X	27142	-0-	-3248	-0-	27142	3			N	-0-					-0-
10	30845	X	28409	-0-	-2436	-0-	28409	3			N	-0-					-0-
11	28020	X	26932	-0-	-1088	-0-	26932	3			N	-0-					-0-
12	28954	X	26968	-0-	-1986	-0-	26968	3			N	-0-					-0-
*01	28458	X	26644	-0-	-1814	-0-	26644	3			N	-0-					-0-
02	25648	X	24029	-0-	-1619	-0-	24029	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
09	15090	X	14513	-0-	-577	-0-	14513	3			N	-0-					-0-
10	15345	X	14732	-0-	-613	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
11	14880	X	13929	-0-	-951	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
12	15376	X	14801	-0-	-575	-0-	14801	3			N	-0-					-0-
*01	15376	X	14573	-0-	-803	-0-	14573	3			N	-0-					-0-
02	13552	X	13042	-0-	-510	-0-	13042	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	14700	X	11509	-0-	-3191	-0-	11509	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	11076	-0-	-3959	-0-	11076	3			N	-0-					-0-
11	14550	X	12560	-0-	-1990	-0-	12560	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	11236	-0-	-2404	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
*01	13640	X	13190	-0-	-450	-0-	13190	3			N	-0-					-0-
02	11732	X	10719	-0-	-1013	-0-	10719	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
09	20250	X	18836	-0-	-1414	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
10	20553	X	19277	-0-	-1276	-0-	19277	3			N	-0-					-0-
11	19590	X	18621	-0-	-969	-0-	18621	3			N	-0-					-0-
12	20057	X	18262	-0-	-1795	-0-	18262	3			N	-0-					-0-
*01	19592	X	18369	-0-	-1223	-0-	18369	3			N	-0-					-0-
02	17584	X	16434	-0-	-1150	-0-	16434	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
09	27630	X	27630	-0-	-0-	-0-	27630	3			N	-0-					-0-
10	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	26797	3			N	-0-					-0-
11	24964	X	24964	-0-	-0-	-0-	24964	3			N	-0-					-0-
12	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	25045	3			N	-0-					-0-
*01	28551	X	23697	-0-	-4854	-0-	23697	3			N	-0-					-0-
02	25788	X	21954	-0-	-3834	-0-	21954	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
09	29220	X	26602	-0-	-2618	-0-	26602	3			N	-0-					-0-
10	30225	X	26679	-0-	-3546	-0-	26679	3			N	-0-					-0-
11	29250	X	25320	-0-	-3930	-0-	25320	3			N	-0-					-0-
12	30225	X	25397	-0-	-4828	-0-	25397	3			N	-0-					-0-
*01	29698	X	24425	-0-	-5273	-0-	24425	3			N	-0-					-0-
02	24836	X	21424	-0-	-3412	-0-	21424	2			N	-0-					-0-

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
09	24720	X	22741	-0-	-1979	-0-	22741	3			N	-0-					-0-
10	25544	X	22948	-0-	-2596	-0-	22948	3			N	-0-					-0-
11	24270	X	22140	-0-	-2130	-0-	22140	3			N	-0-					-0-
12	24645	X	22339	-0-	-2306	-0-	22339	3			N	-0-					-0-
*01	24304	X	22541	-0-	-1763	-0-	22541	3			N	-0-					-0-
02	21224	X	19812	-0-	-1412	-0-	19812	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
09	20310	X	18877	-0-	-1433	-0-	18877	3			N	-0-					-0-
10	20894	X	19346	-0-	-1548	-0-	19346	3			N	-0-					-0-
11	19980	X	17846	-0-	-2134	-0-	17846	3			N	-0-					-0-
12	20646	X	18480	-0-	-2166	-0-	18480	3			N	-0-					-0-
*01	20646	X	18043	-0-	-2603	-0-	18043	3			N	-0-					-0-
02	17612	X	16259	-0-	-1353	-0-	16259	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
09	58560	X	56007	-0-	-2553	-0-	56007	3			N	-0-					-0-
10	60903	X	60903	-0-	-0-	-0-	60903	3			N	-0-					-0-
11	62354	X	62354	-0-	-0-	-0-	62354	3			N	-0-					-0-
12	64794	X	64794	-0-	-0-	-0-	64794	3			N	-0-					-0-
*01	63281	X	63281	-0-	-0-	-0-	63281	3			N	-0-					-0-
02	55672	X	55672	-0-	-0-	-0-	55672	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	68820	X	-0-	-0-	-68820	-0-					N	-0-					-0-
10	72385	X	56057	-0-	-16328	-0-	56057	3			N	-0-					-0-
11	70050	X	13939	-0-	-56111	-0-	13939	3			N	-0-					-0-
12	72385	X	48604	-0-	-23781	-0-	48604	3			N	-0-					-0-
*01	68986	X	68986	-0-	-0-	-0-	68986	3			N	-0-					-0-
02	61560	X	61560	-0-	-0-	-0-	61560	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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	76320	X	63079	-0-	-13241	-0-	63079	3			N	-0-					-0-
10	76105	X	62059	-0-	-14046	-0-	62059	3			N	-0-					-0-
11	72510	X	62684	-0-	-9826	-0-	62684	3			N	-0-					-0-
12	71238	X	61760	-0-	-9478	-0-	61760	3			N	-0-					-0-
*01	69099	X	59991	-0-	-9108	-0-	59991	3			N	-0-					-0-
02	58884	X	56951	-0-	-1933	-0-	56951	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
09	167490	X	130481	-0-	-37009	-0-	130481	3			N	-0-					-0-
10	164641	X	120512	-0-	-44129	-0-	120512	3			N	-0-					-0-
11	146790	X	111665	-0-	-35125	-0-	111665	3			N	-0-					-0-
12	144894	X	109664	-0-	-35230	-0-	109664	3			N	-0-					-0-
*01	141887	X	94111	-0-	-47776	-0-	94111	3			N	-0-					-0-
02	121772	X	96052	-0-	-25720	-0-	96052	2			N	-0-					-0-

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
09	156090	X	119236	-0-	-36854	-0-	119236	3			N	-0-					-0-
10	149668	X	105319	-0-	-44349	-0-	105319	3			N	-0-					-0-
11	133860	X	97454	-0-	-36406	-0-	97454	3			N	-0-					-0-
12	130944	X	95949	-0-	-34995	-0-	95949	3			N	-0-					-0-
*01	130014	X	66259	-0-	-63755	-0-	66259	3			N	-0-					-0-
02	111300	X	83579	-0-	-27721	-0-	83579	2			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY A WELL #: 4HH RRCID -> 297062 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10905 - 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
09	79465	X	79465	-0-	-0-	-0-	79465	3			N	-0-					-0-
10	77960	X	77960	-0-	-0-	-0-	77960	3			N	-0-					-0-
11	71615	X	71615	-0-	-0-	-0-	71615	3			N	-0-					-0-
12	71156	X	71156	-0-	-0-	-0-	71156	3			N	-0-					-0-
*01	40331	X	-0-	-0-	-40331	-0-					N	-0-					-0-
02	36428	X	-0-	-0-	-36428	-0-					N	-0-					-0-

SC4 SMITH C WELL #: 7HH RRCID -> 298205 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11125 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111210	X	90461	-0-	-20749	-0-	90461	3			N	-0-					-0-
10	114917	X	77208	-0-	-37709	-0-	77208	3			N	-0-					-0-
11	111150	X	85781	-0-	-25369	-0-	85781	3			N	-0-					-0-
12	114855	X	78762	-0-	-36093	-0-	78762	3			N	-0-					-0-
*01	98022	X	79990	-0-	-18032	-0-	79990	3			N	-0-					-0-
02	84420	X	68229	-0-	-16191	-0-	68229	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SEC 8 PRIESTLY B WELL #: 5HH RRCID -> 298238 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10705 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111510	X	79141	-0-	-32369	-0-	79141	3			N	-0-					-0-
10	115227	X	77535	-0-	-37692	-0-	77535	3			N	-0-					-0-
11	99360	X	71131	-0-	-28229	-0-	71131	3			N	-0-					-0-
12	94550	X	68107	-0-	-26443	-0-	68107	3			N	-0-					-0-
*01	88753	X	-0-	-0-	-88753	-0-					N	-0-					-0-
02	73864	X	-0-	-0-	-73864	-0-					N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY C WELL #: 6HH RRCID -> 298239 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11025 - 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
09	115080	X	82738	-0-	-32342	-0-	82738	3			N	-0-					-0-
10	118916	X	81464	-0-	-37452	-0-	81464	3			N	-0-					-0-
11	102870	X	74138	-0-	-28732	-0-	74138	3			N	-0-					-0-
12	99107	X	74918	-0-	-24189	-0-	74918	3			N	-0-					-0-
*01	93186	X	-0-	-0-	-93186	-0-					N	-0-					-0-
02	77224	X	-0-	-0-	-77224	-0-					N	-0-					-0-

SC6 CAUDLE B WELL #: 2HH RRCID -> 298284 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10855 - 20970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164850	X	140203	-0-	-24647	-0-	140203	3			N	-0-					-0-
10	165788	X	137128	-0-	-28660	-0-	137128	3			N	-0-					-0-
11	160440	X	123159	-0-	-37281	-0-	123159	3			N	-0-					-0-
12	155589	X	120493	-0-	-35096	-0-	120493	3			N	-0-					-0-
*01	150133	X	115119	-0-	-35014	-0-	115119	3			N	-0-					-0-
02	130844	X	101230	-0-	-29614	-0-	101230	2			N	-0-					-0-

SC6 CAUDLE A WELL #: 1HH RRCID -> 298285 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11056 - 20820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143430	X	119542	-0-	-23888	-0-	119542	3			N	-0-					-0-
10	153605	X	116325	-0-	-37280	-0-	116325	3			N	-0-					-0-
11	148650	X	104864	-0-	-43786	-0-	104864	3			N	-0-					-0-
12	153605	X	102720	-0-	-50885	-0-	102720	3			N	-0-					-0-
*01	127565	X	98399	-0-	-29166	-0-	98399	3			N	-0-					-0-
02	111580	X	86483	-0-	-25097	-0-	86483	2			N	-0-					-0-

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
09	101580	X	82097	-0-	-19483	-0-	82097	3			N	-0-					-0-
10	104966	X	79809	-0-	-25157	-0-	79809	3			N	-0-					-0-
11	96810	X	72469	-0-	-24341	-0-	72469	3			N	-0-					-0-
12	100037	X	72227	-0-	-27810	-0-	72227	3			N	-0-					-0-
*01	89776	X	69328	-0-	-20448	-0-	69328	3			N	-0-					-0-
02	76636	X	59315	-0-	-17321	-0-	59315	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
09	118650	X	98474	-0-	-20176	-0-	98474	3			N	-0-					-0-
10	106733	X	93848	-0-	-12885	-0-	93848	3			N	-0-					-0-
11	103770	X	81191	-0-	-22579	-0-	81191	3			N	-0-					-0-
12	107229	X	80113	-0-	-27116	-0-	80113	3			N	-0-					-0-
*01	107229	X	76740	-0-	-30489	-0-	76740	3			N	-0-					-0-
02	91896	X	68505	-0-	-23391	-0-	68505	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
09	135300	X	103342	-0-	-31958	-0-	103342	3			N	-0-					-0-
10	130913	X	92739	-0-	-38174	-0-	92739	3			N	-0-					-0-
11	117960	X	93916	-0-	-24044	-0-	93916	3			N	-0-					-0-
12	114359	X	89230	-0-	-25129	-0-	89230	3			N	-0-					-0-
*01	111538	X	85902	-0-	-25636	-0-	85902	3			N	-0-					-0-
02	96460	X	74061	-0-	-22399	-0-	74061	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	327638	X	327638	-0-	-0-	-0-	327638	3			N	-0-					-0-
10	314606	X	314606	-0-	-0-	-0-	314606	3			N	-0-					-0-
11	282357	X	282357	-0-	-0-	-0-	282357	3			N	-0-					-0-
12	273133	X	273133	-0-	-0-	-0-	273133	3			N	-0-					-0-
*01	258426	X	258426	-0-	-0-	-0-	258426	3			N	-0-					-0-
02	220048	X	220048	-0-	-0-	-0-	220048	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
09	DLQ G-10		71989	-0-	71989	148851	71989	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		72593	-0-	72593	221444	72593	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		68853	-0-	68853	290297	68853	3			Y	-0-					-0-
12	360098	X	69801	-0-	-290297	-0-	69801	3			Y	-0-					-0-
01	73408	X	67519	-0-	-5889	-0-	67519	3			Y	-0-					-0-
02	66304	X	59875	-0-	-6429	-0-	59875	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
09	DLQ G-10		59769	-0-	59769	122878	59769	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		60113	-0-	60113	182991	60113	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		56738	-0-	56738	239729	56738	3			Y	-0-					-0-
12	297088	X	57359	-0-	-239729	-0-	57359	3			Y	-0-					-0-
01	60202	X	55784	-0-	-4418	-0-	55784	3			Y	-0-					-0-
02	53256	X	41064	-0-	-12192	-0-	41064	3			Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		64600	-0-	64600	134372	64600	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		66748	-0-	66748	201120	66748	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		65109	-0-	65109	266229	65109	3			Y	-0-					-0-
12	331943	X	65714	-0-	-266229	-0-	65714	3			Y	-0-					-0-
01	69223	X	62205	-0-	-7018	-0-	62205	3			Y	-0-					-0-
02	60760	X	54832	-0-	-5928	-0-	54832	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
09	DLQ G-10		46766	-0-	46766	97020	46766	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		47488	-0-	47488	144508	47488	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		44797	-0-	44797	189305	44797	3			Y	-0-					-0-
12	234318	X	45013	-0-	-189305	-0-	45013	3			Y	-0-					-0-
01	48546	X	43078	-0-	-5468	-0-	43078	3			Y	-0-					-0-
02	42112	X	38626	-0-	-3486	-0-	38626	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
09	DLQ G-10		40227	-0-	40227	83233	40227	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		41775	-0-	41775	125008	41775	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		39771	-0-	39771	164779	39771	3			Y	-0-					-0-
12	204523	X	39744	-0-	-164779	-0-	39744	3			Y	-0-					-0-
01	42005	X	38721	-0-	-3284	-0-	38721	3			Y	-0-					-0-
02	37632	X	33976	-0-	-3656	-0-	33976	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

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
09	DLQ G-10		60303	-0-	60303	125394	60303	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		62363	-0-	62363	187757	62363	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		62454	-0-	62454	250211	62454	3			Y	-0-					-0-
12	320127	X	69916	-0-	-250211	-0-	69916	3			Y	-0-					-0-
01	66822	X	66822	-0-	-0-	-0-	66822	3			Y	-0-					-0-
02	59156	X	59156	-0-	-0-	-0-	59156	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
09	DLQ G-10		67800	-0-	67800	146950	67800	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		71699	-0-	71699	218649	71699	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		61457	-0-	61457	280106	61457	3			Y	-0-					-0-
12	356273	X	76167	-0-	-280106	-0-	76167	3			Y	-0-					-0-
01	79143	X	72339	-0-	-6804	-0-	72339	3			Y	-0-					-0-
02	64764	X	63804	-0-	-960	-0-	63804	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
09	DLQ G-10		67274	-0-	67274	144617	67274	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		70703	-0-	70703	215320	70703	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		63869	-0-	63869	279189	63869	3			Y	-0-					-0-
12	352124	X	72935	-0-	-279189	-0-	72935	3			Y	-0-					-0-
01	74710	X	70187	-0-	-4523	-0-	70187	3			Y	-0-					-0-
02	63868	X	61894	-0-	-1974	-0-	61894	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
09	DLQ G-10		118966	-0-	118966	251343	118966	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		122385	-0-	122385	373728	122385	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		114292	-0-	114292	488020	114292	3			Y	-0-					-0-
12	601807	X	113787	-0-	-488020	-0-	113787	3			Y	-0-					-0-
01	122450	X	103001	-0-	-19449	-0-	103001	3			Y	-0-					-0-
02	110600	X	92598	-0-	-18002	-0-	92598	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 295004 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10839 - 22708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		121594	-0-	121594	252466	121594	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		121460	-0-	121460	373926	121460	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		113372	-0-	113372	487298	113372	3			Y	-0-					-0-
12	600163	X	112865	-0-	-487298	-0-	112865	3			Y	-0-					-0-
01	119133	X	114434	-0-	-4699	-0-	114434	3			Y	-0-					-0-
02	107604	X	96576	-0-	-11028	-0-	96576	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
09	DLQ G-10		135545	-0-	135545	285439	135545	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		132081	-0-	132081	417520	132081	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		121594	-0-	121594	539114	121594	3			Y	-0-					-0-
12	658662	X	119548	-0-	-539114	-0-	119548	3			Y	-0-					-0-
01	131812	X	111264	-0-	-20548	-0-	111264	3			Y	-0-					-0-
02	119056	X	98803	-0-	-20253	-0-	98803	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
09	DLQ G-10		129331	-0-	129331	272087	129331	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		127128	-0-	127128	399215	127128	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		114934	-0-	114934	514149	114934	3			Y	-0-					-0-
12	627618	X	113469	-0-	-514149	-0-	113469	3			Y	-0-					-0-
01	124093	X	106572	-0-	-17521	-0-	106572	3			Y	-0-					-0-
02	112084	X	93461	-0-	-18623	-0-	93461	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	102598	-0-	102598	215514	102598	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	100689	-0-	100689	316203	100689	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	93552	-0-	93552	409755	93552	3		Y	-0-			-0-
12	502418 X	92663	-0-	-409755	-0-	92663	3		Y	-0-			-0-
01	100905 X	86956	-0-	-13949	-0-	86956	3		Y	-0-			-0-
02	91140 X	76572	-0-	-14568	-0-	76572	3		Y	-0-			-0-

HADDAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297834 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11238 - 21469

09	DLQ G-10	123301	-0-	123301	259502	123301	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	120673	-0-	120673	380175	120673	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	111617	-0-	111617	491792	111617	3		Y	-0-			-0-
12	601953 X	110161	-0-	-491792	-0-	110161	3		Y	-0-			-0-
01	114793 X	102789	-0-	-12004	-0-	102789	3		Y	-0-			-0-
02	103684 X	91550	-0-	-12134	-0-	91550	3		Y	-0-			-0-

HADDAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297835 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11131 - 21361

09	DLQ G-10	111246	-0-	111246	233563	111246	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	109572	-0-	109572	343135	109572	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	101304	-0-	101304	444439	101304	3		Y	-0-			-0-
12	544303 X	99864	-0-	-444439	-0-	99864	3		Y	-0-			-0-
01	108717 X	94928	-0-	-13789	-0-	94928	3		Y	-0-			-0-
02	98196 X	82940	-0-	-15256	-0-	82940	3		Y	-0-			-0-

MATTERHORN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298368 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11378 - 23192

09	315510 X	236821	-0-	-78689	-0-	236821	3		N	-0-			-0-
10	297600 X	231144	-0-	-66456	-0-	231144	3		N	-0-			-0-
11	288000 X	208928	-0-	-79072	-0-	208928	3		N	-0-			-0-
12	206367 X	206367	-0-	-0-	-0-	206367	3		N	-0-			-0-
01	203391 X	192820	-0-	-10571	-0-	192820	3		N	-0-			-0-
02	183708 X	165598	-0-	-18110	-0-	165598	3		N	-0-			-0-

MATTERHORN B WELL #: 1H RRCID -> 298391 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11276 - 24210

09	308490 X	222033	-0-	-86457	-0-	222033	3		N	-0-			-0-
10	284456 X	214411	-0-	-70045	-0-	214411	3		N	-0-			-0-
11	275280 X	194309	-0-	-80971	-0-	194309	3		N	-0-			-0-
12	242327 X	189737	-0-	-52590	-0-	189737	3		N	-0-			-0-
01	242327 X	184600	-0-	-57727	-0-	184600	3		N	-0-			-0-
02	207228 X	154386	-0-	-52842	-0-	154386	3		N	-0-			-0-

MATTERHORN A 3H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298433 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11315 - 24294

09	310530 X	240479	-0-	-70051	-0-	240479	3		N	-0-			-0-
10	296205 X	233651	-0-	-62554	-0-	233651	3		N	-0-			-0-
11	286650 X	215834	-0-	-70816	-0-	215834	3		N	-0-			-0-
12	222735 X	214149	-0-	-8586	-0-	214149	3		N	-0-			-0-
01	222735 X	198176	-0-	-24559	-0-	198176	3		N	-0-			-0-
02	201180 X	169105	-0-	-32075	-0-	169105	3		N	-0-			-0-

MATTERHORN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298604 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11247 - 22935

09	285270 X	211821	-0-	-73449	-0-	211821	3		N	-0-			-0-
10	267685 X	205466	-0-	-62219	-0-	205466	3		N	-0-			-0-
11	259050 X	185933	-0-	-73117	-0-	185933	3		N	-0-			-0-
12	226021 X	181884	-0-	-44137	-0-	181884	3		N	-0-			-0-
01	226021 X	172569	-0-	-53452	-0-	172569	3		N	-0-			-0-
02	197708 X	147174	-0-	-50534	-0-	147174	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MATTERHORN B WELL #: 2H RRCID -> 298693 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11457 - 24435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325170	X	239838	-0-	-85332	-0-	239838	3			N	-0-					-0-
10	301444	X	234313	-0-	-67131	-0-	234313	3			N	-0-					-0-
11	291720	X	212272	-0-	-79448	-0-	212272	3			N	-0-					-0-
12	205894	X	205894	-0-	-0-	-0-	205894	3			N	-0-					-0-
01	197377	X	195531	-0-	-1846	-0-	195531	3			N	-0-					-0-
02	178276	X	170292	-0-	-7984	-0-	170292	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

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

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	690	N	522	-0-		-168	-0-	10	1 4 9	508	2	Y	4					26
10	710	N	710	-0-		-0-	-0-	16	1 6 9	688	2	Y	5					31
11	420	N	328	-0-		-92	-0-	6	1 2 9	320	2	Y	2					33
12	527	N	339	-0-		-188	-0-	8	1 2 9	329	2	Y	2					35
01	713	N	588	-0-		-125	-0-	16	1 3 9	569	2	Y	3					38
02	308	N	167	-0-		-141	-0-	4	1 1 9	162	2	Y	1					39

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

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
09	1350	N	770	-0-		-580	-0-	15	1 9 9	746	2	Y	8					69
10	1395	N	352	-0-		-1043	-0-	8	1 4 9	340	2	Y	4	1	8			72
11	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	25	1 9 9	1271	2	Y	8					80
12	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	24	1 10 9	1002	2	Y	9	1	8			88
01	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	36	1 10 9	1242	2	Y	9					97
02	1232	N	546	-0-		-686	-0-	12	1 4 9	530	2	Y	4	1	8			100

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

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
09	750	N	597	-0-		-153	-0-	12	1 6 9	579	2	Y	5					37
10	775	N	523	-0-		-252	-0-	12	1 6 9	505	2	Y	5	1	8			41
11	780	N	624	-0-		-156	-0-	12	1 3 9	609	2	Y	3					44
12	681	N	681	-0-		-0-	-0-	16	1 3 9	662	2	Y	3					47
01	579	N	579	-0-		-0-	-0-	16	1 2 9	561	2	Y	2					49
02	588	N	508	-0-		-80	-0-	11	1 1 9	496	2	Y	1					50

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	3300	X	2535	-0-		-765	-0-	71	1	2464	2	Y	-0-					19
10	3410	X	1199	-0-		-2211	-0-	32	1 1 9	1166	2	Y	1	12	1			8
11	2370	X	1616	-0-		-754	-0-	44	1	1572	2	Y	-0-					8
12	2635	X	2064	-0-		-571	-0-	53	1	2011	2	Y	-0-					8
01	2635	X	2177	-0-		-458	-0-	55	1 11 9	2111	2	Y	10					18
02	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	26	1 9 9	1379	2	Y	8	9	1			17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2299	2	30	9	Y	27	18	8			13
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2613	2	39	9	Y	35	12	1	26	8	10
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2554	2	40	9	Y	36	15	1	23	8	8
12	2387	X	2076	-0-	-311	-0-	2041	2	35	9	Y	32	21	1	16	8	3
01	2387	X	1387	-0-	-1000	-0-	1356	2	31	9	Y	28	12	8			19
02	1736	N	1014	-0-	-722	-0-	956	2	58	9	Y	53	24	1	40	8	8

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

09	9360	X	8943	-0-	-417	-0-	191	1	8742	2	Y	9	1	8			167
							10	9									
10	9641	X	9589	-0-	-52	-0-	206	1	9381	2	Y	2	2	8			167
							2	9									
11	9300	X	9165	-0-	-135	-0-	199	1	8966	2	Y	-0-					167
12	9610	X	9066	-0-	-544	-0-	202	1	8864	2	Y	-0-					167
01	9579	X	7965	-0-	-1614	-0-	177	1	7788	2	Y	-0-					167
02	8652	X	7405	-0-	-1247	-0-	163	1	7232	2	Y	9	1	8			175
							10	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

09	3870	X	2884	-0-	-986	-0-	62	1	2822	2	Y	-0-					47
10	3751	X	2547	-0-	-1204	-0-	55	1	2492	2	Y	-0-					47
11	3330	X	2532	-0-	-798	-0-	55	1	2477	2	Y	-0-					47
12	3379	X	2373	-0-	-1006	-0-	53	1	2320	2	Y	-0-					47
01	3317	X	2031	-0-	-1286	-0-	45	1	1986	2	Y	-0-					47
02	2268	X	1947	-0-	-321	-0-	43	1	1904	2	Y	-0-					47

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	76	1	3495	2	Y	-0-					12
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	82	1	3721	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
11	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	80	1	3586	2	Y	-0-					12
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	85	1	3722	2	Y	-0-					12
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	83	1	3654	2	Y	-0-					12
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	78	1	3436	2	Y	-0-					12

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	59	1	1300	2	Y	10	1	8			33
							11	9									
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	2	Y	19	36	1	1	8	15
							21	9									
11	1140	N	964	-0-	-176	-0-	30	1	927	2	Y	6					21
							7	9									
12	1426	N	823	-0-	-603	-0-	28	1	767	2	Y	25	1	8			45
							28	9									
01	1178	N	961	-0-	-217	-0-	40	1	903	2	Y	16	49	1	1	8	11
							18	9									
02	896	N	591	-0-	-305	-0-	24	1	558	2	Y	8					19
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

09	3420	X	2332	-0-	-1088	-0-	2320	2	12	9	Y	11	2	8			17
10	3534	X	1232	-0-	-2302	-0-	1224	2	8	9	Y	7	15	1	3	8	6
11	3420	X	974	-0-	-2446	-0-	961	2	13	9	Y	12	8	1	7	8	3
12	3317	X	1038	-0-	-2279	-0-	1025	2	13	9	Y	12	6	1	8	8	1
01	2449	X	731	-0-	-1718	-0-	727	2	4	9	Y	4					5
02	784	X	741	-0-	-43	-0-	731	2	10	9	Y	9	7	1	5	8	2

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

09	2400	X	2264	-0-	-136	-0-	48	1	2212	2	Y	4	4	8			50
							4	9									
10	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	52	1	2372	2	Y	-0-					50
11	2370	X	2279	-0-	-91	-0-	49	1	2230	2	Y	-0-					50
12	2449	X	2359	-0-	-90	-0-	53	1	2306	2	Y	-0-					50
01	2449	X	2363	-0-	-86	-0-	52	1	2311	2	Y	-0-					50
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	47	1	2103	2	Y	-0-					50

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	43	1	942	2	Y	8	1	8			11
							9	9									
10	372	N	167	-0-	-205	-0-	7	1	156	2	Y	4	12	1	1	8	2
							4	9									
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	Y	-0-					2
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	Y	6	2	8			6
							7	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	40	1	941	2	Y	15	1	8			14
							17	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1220	2	23	9	N	21					180
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1326	2	67	9	N	61	1	8			240
11	1380	N	1075	-0-	-305	-0-	1074	2	1	9	N	1	183	1			58
12	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					58
01	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			N	-0-					58
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	N	1	1	8			58

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

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
09	1410	N	1406	-0-		-4	-0-	30	1	1368	2	Y	7					40
								8	9									
10	1550	N	1399	-0-		-151	-0-	30	1	1366	2	Y	3					43
								3	9									
11	1710	N	1429	-0-		-281	-0-	31	1	1387	2	Y	10					53
								11	9									
12	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	33	1	1431	2	Y	8	1	8			60
								9	9									
01	1395	N	1226	-0-		-169	-0-	27	1	1188	2	Y	10					70
								11	9									
02	1344	N	1241	-0-		-103	-0-	27	1	1206	2	Y	7					77
								8	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	(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
09	2880	X	2565	-0-		-315	-0-	94	1	2441	2	Y	27	22	1			26
								30	9									
10	2976	X	1770	-0-		-1206	-0-	44	1	1713	2	Y	12	23	1			15
								13	9									
11	2880	X	2468	-0-		-412	-0-	74	1	2354	2	Y	36	23	1			28
								40	9									
12	2666	X	2127	-0-		-539	-0-	60	1	2043	2	Y	22	42	1			8
								24	9									
01	2666	X	2217	-0-		-449	-0-	67	1	2126	2	Y	22	15	1			15
								24	9									
02	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-	57	1	1839	2	Y	11	15	1			11
								12	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
09	3840	X	3508	-0-		-332	-0-	129	1	3349	2	Y	27	16	1	8	8	18
								30	9									
10	3968	X	2367	-0-		-1601	-0-	59	1	2291	2	Y	15	16	1	7	8	10
								17	9									
11	3840	X	3497	-0-		-343	-0-	105	1	3346	2	Y	42	16	1	16	8	20
								46	9									
12	3627	X	2989	-0-		-638	-0-	84	1	2858	2	Y	43	45	1	5	8	13
								47	9									
01	3627	X	2720	-0-		-907	-0-	82	1	2595	2	Y	39	24	1	5	8	23
								43	9									
02	3276	X	2624	-0-		-652	-0-	78	1	2507	2	Y	35	23	1	15	8	20
								39	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
12	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	1729	2	30	9	N	27	2	8			43
01	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	1320	2	4	9	N	4	2	8			45
02	874	N	874	-0-		-0-	-0-	856	2	18	9	N	16	4	8			57

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
09	1230	X	401	-0-		-829	-0-	399	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	1147	X	417	-0-		-730	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	392	-0-		-718	-0-	390	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	713	X	360	-0-		-353	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	465	X	346	-0-		-119	-0-	344	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	375	N	375	-0-		-0-	-0-	373	2	2	9	N	2	2	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	N	5	5	1			-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	N	4	4	1			-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1791	-0-	-669	-0-	1776	2	15	9	N	14	14	1			-0-
10	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2111	-0-	-199	-0-	2098	2	13	9	N	12	12	1			-0-
12	2294	X	2220	-0-	-74	-0-	2219	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2120	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1997	2	12	9	N	11	11	1			-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	845	1	8162	2	Y	32	30	1			20
							35	9									
10	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	859	1	8266	2	Y	35	38	1			17
							39	9									
11	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	870	1	7524	2	Y	36	30	1			23
							40	9									
12	8432	X	8046	-0-	-386	-0-	882	1	7113	2	Y	46	31	1			38
							51	9									
01	8432	X	7691	-0-	-741	-0-	913	1	6726	2	Y	47	35	1			50
							52	9									
02	7224	X	7038	-0-	-186	-0-	741	1	6254	2	Y	39	69	1			20
							43	9									

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1354	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1396	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1334	2	10	9	Y	9	4	1			8
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1392	2	11	9	Y	10	7	1			11
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	Y	7	15	1			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4251	-0-	-219	-0-	87	1	4101	2	Y	57	34	1	8	8	44
							63	9									
10	4960	X	4275	-0-	-685	-0-	88	1	4118	2	Y	63	89	1	7	8	11
							69	9									
11	4800	X	4381	-0-	-419	-0-	95	1	4220	2	Y	60	33	1	5	8	33
							66	9									
12	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	109	1	4721	2	Y	53	58	1	5	8	23
							58	9									
01	4960	X	4374	-0-	-586	-0-	98	1	4229	2	Y	43	24	1	3	8	39
							47	9									
02	4088	X	3878	-0-	-210	-0-	88	1	3736	2	Y	49	70	1	8	8	10
							54	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	73	1	3424	2	Y	16	11	1			14
							18	9									
10	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	74	1	3470	2	Y	18	29	1			3
							20	9									
11	3630	X	3416	-0-	-214	-0-	74	1	3323	2	Y	17	10	1			10
							19	9									
12	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	73	1	3186	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
01	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	74	1	3202	2	Y	18	9	1			18
							20	9									
02	3276	X	3144	-0-	-132	-0-	72	1	3050	2	Y	20	33	1			5
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

09	2580	X	2506	-0-	-74	-0-	47	1	2412	2	Y	43	24	1			36
							47	9									
10	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	46	1	2364	2	Y	36	49	1			23
							40	9									
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	47	1	2434	2	Y	43	49	1			17
							47	9									
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	50	1	2688	2	Y	35	34	1			18
							39	9									
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	54	1	3236	2	Y	45	48	1			15
							50	9									
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	69	1	3770	2	Y	65	46	1			34
							72	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2010	N	1985	-0-		-25	-0-	41	1	1923	2	Y	19	12	1			17
								21	9									
10	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	44	1	2088	2	Y	23	36	1			4
								25	9									
11	2214	N	2214	-0-		-0-	-0-	48	1	2141	2	Y	23	13	1			14
								25	9									
12	2131	N	2131	-0-		-0-	-0-	47	1	2055	2	Y	26	28	1			12
								29	9									
01	2208	N	2208	-0-		-0-	-0-	49	1	2130	2	Y	26	13	1			25
								29	9									
02	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	48	1	2034	2	Y	28	46	1			7
								31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	21	1	1076	2	Y	29	17	1			24
								32	9									
10	1147	N	1141	-0-		-6	-0-	21	1	1092	2	Y	25	33	1			16
								28	9									
11	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	27	1	1417	2	Y	37	39	1			14
								41	9									
12	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	39	1	2097	2	Y	34	30	1			18
								37	9									
01	3100	N	4681	-0-		1581	1581	75	1	4520	2	Y	78	70	1			26
								86	9									
02	2800	N	4720	-0-		1920	3501	83	1	4530	2	Y	97	72	1			51
								107	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2948	X	2948	-0-		-0-	-0-	56	1	2869	2	Y	21	12	1			17
								23	9									
10	2918	X	2918	-0-		-0-	-0-	55	1	2843	2	Y	18	23	1			12
								20	9									
11	2916	X	2916	-0-		-0-	-0-	55	1	2838	2	Y	21	25	1			8
								23	9									
12	3184	X	3184	-0-		-0-	-0-	56	1	3003	2	Y	114	61	1			61
								125	9									
01	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	51	1	3092	2	Y	124	143	1			42
								136	9									
02	3153	X	3153	-0-		-0-	-0-	54	1	2939	2	Y	145	110	1			77
								160	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10181 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5374	X	5374	-0-		-0-	-0-	101	1	5146	2	Y	115	66	1			95
								127	9									
10	5294	X	5294	-0-		-0-	-0-	99	1	5087	2	Y	98	129	1			64
								108	9									
11	5065	X	5065	-0-		-0-	-0-	93	1	4854	2	Y	107	129	1			42
								118	9									
12	5461	X	5461	-0-		-0-	-0-	99	1	5265	2	Y	88	83	1			47
								97	9									
01	5659	X	5659	-0-		-0-	-0-	91	1	5462	2	Y	96	111	1			32
								106	9									
02	6014	X	6014	-0-		-0-	-0-	106	1	5769	2	Y	126	92	1			66
								139	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	30 25	1 9	1517	2	Y	23	14	1			19
10	1705	X	1494	-0-	-211	-0-	28 21	1 9	1445	2	Y	19	26	1			12
11	1650	X	1484	-0-	-166	-0-	28 24	1 9	1432	2	Y	22	25	1			9
12	1705	X	1501	-0-	-204	-0-	27 19	1 9	1455	2	Y	17	17	1			9
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	29 46	1 9	1755	2	Y	42	37	1			14
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	28 50	1 9	1534	2	Y	45	35	1			24

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	1177	2	Y	6	3	1			5
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	1228	2	Y	5	7	1			3
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	1180	2	Y	6	6	1			3
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	23 4	1 9	1212	2	Y	4	5	1			2
01	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	16 4	1 9	985	2	Y	4	5	1			1
02	1120	N	745	-0-	-375	-0-	13 4	1 9	728	2	Y	4	3	1			2

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	4 6	1 9	172	2	Y	5					13
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	3 6	1 9	124	2	Y	5	13	1			5
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	4 7	1 9	164	2	Y	6	5	1			6
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	3 4	1 9	130	2	Y	4					10
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	3 2	1 9	118	2	Y	2	9	1			3
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	163	2	Y	6					9

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	105 56	1 9	4389	2	Y	51					106
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	108 73	1 9	4451	2	Y	66	111	1			61
11	4380	X	3776	-0-	-604	-0-	89 57	1 9	3630	2	Y	52	57	1			56
12	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	106 62	1 9	4281	2	Y	56					112
01	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	88 32	1 9	3901	2	Y	29	103	1			38
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	107 74	1 9	4409	2	Y	67					105

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4619	-0-	-781	-0-	107	1	4468	2	Y	40					91
							44	9									
10	5580	X	4686	-0-	-894	-0-	109	1	4520	2	Y	52	94	1			49
							57	9									
11	5220	X	3266	-0-	-1954	-0-	77	1	3150	2	Y	35	46	1			38
							39	9									
12	5394	X	2703	-0-	-2691	-0-	65	1	2608	2	Y	27					65
							30	9									
01	5363	X	3043	-0-	-2320	-0-	67	1	2957	2	Y	17	60	1			22
							19	9									
02	4312	X	3411	-0-	-901	-0-	80	1	3288	2	Y	39					61
							43	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	439	2	7	9	Y	6	16	1			5
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					5
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-					5
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					5
01	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			Y	-0-					5
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					5

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
09	3960	X	3637	-0-	-323	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3418	-0-	-512	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3383	-0-	-585	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3164	-0-	-280	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1092	-0-	-1128	-0-	8	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1039	-0-	-914	-0-	7	1	1032	2	N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	15	1	2458	2	N	-0-					-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	15	1	2293	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3446	-0-	346	346	23	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4168	-0-	1368	1714	17	1	4151	2	N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2058	2	7	4	N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2703	-0-	-477	-0-	19	1	2684	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	2927	-0-	-359	-0-	20	1	2907	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	1772	-0-	-1258	-0-	11	1	1761	2	N	-0-			-0-
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	21	1	3322	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	1905	-0-	-1009	-0-	13	1	1892	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2581	-0-	-51	-0-	11	1	2570	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

09	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			Y	-0-			54
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			Y	-0-			54
11	6270	X	6202	-0-	-68	-0-	6202	2			Y	-0-			54
12	6479	X	6036	-0-	-443	-0-	6036	2			Y	-0-			54
01	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			Y	-0-			54
02	5852	X	5143	-0-	-709	-0-	5143	2			Y	-0-			54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			105
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			105
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-			105
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-			105
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			105
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			105

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-			-0-
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-			-0-
11	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-			-0-
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-			-0-
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			N	-0-			-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	21	1	2919	2	N	-0-			-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	23	1	3291	2	N	-0-			-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	22	1	3519	2	N	-0-			-0-
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	29	1	4504	2	N	-0-			-0-
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	42	1	6321	2	N	-0-			-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	15	1	3671	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2076	-0-	-1344	-0-	2	1	2074	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3193	-0-	-341	-0-	3	1	3190	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2399	-0-	-631	-0-	2	1	2397	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	3	1	2915	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	3	1	2923	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2568	-0-	-316	-0-	3	1	2565	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
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-

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
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-

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
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-

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
09	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	4	1	1933	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	4	1	1989	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	4	1	1881	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	4	1	1915	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	4	1	1889	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1548	-0-	-216	-0-	3	1	1545	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
09	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-			-0-
10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-			-0-
11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-			-0-
12	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	7750	-0-	-899	-0-	7750	2			N	-0-			-0-
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	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
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	2	1	1841	2	N	-0-			3
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	2	1	1606	2	N	-0-			3
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1	1	1282	2	N	-0-			3
12	1891	N	1407	-0-	-484	-0-	1	1	1406	2	N	-0-			3
01	1612	N	419	-0-	-1193	-0-	419	2			N	-0-			3
02	1204	N	755	-0-	-449	-0-	1	1	754	2	N	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3990	X	2764	-0-	-1226	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2251	-0-	-1872	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1126	-0-	-2324	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
02	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	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
09	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	2			N	-0-					15
10	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-					15
11	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					15
12	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					15
01	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					15
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	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
09	2670	X	1744	-0-	-926	-0-	129	1	1615	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1863	-0-	-400	-0-	119	1	1744	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1989	-0-	-111	-0-	118	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	1184	-0-	-614	-0-	88	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	190	1	2112	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1031	-0-	-817	-0-	167	1	864	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
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	1	1	571	2	N	-0-					5
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					5
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					5
12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					5
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	2	N	-0-					5
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2073	-0-	-643	-0-	2073	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
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	4	1	3502	2	N	-0-					-0-
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3	1	3053	2	N	-0-					-0-
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	4	1	3627	2	N	-0-					-0-
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	3	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2	1	2176	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
09	4170	X	259	-0-	-3911	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	131	-0-	-4178	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	279	X	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	279	X	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	280	X	65	-0-	-215	-0-	65	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35176	X	35176	-0-	-0-	-0-	70	1	35106	2	N	-0-					-0-
10	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	67	1	33680	2	N	-0-					-0-
11	33752	X	33752	-0-	-0-	-0-	67	1	33685	2	N	-0-					-0-
12	33362	X	33362	-0-	-0-	-0-	67	1	33295	2	N	-0-					-0-
01	30856	X	30856	-0-	-0-	-0-	62	1	30794	2	N	-0-					-0-
02	28193	X	28193	-0-	-0-	-0-	57	1	28136	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

09	2640	X	1320	-0-	-1320	-0-	3	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1140	-0-	-844	-0-	2	1	1138	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	1395	-0-	-285	-0-	3	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1170	-0-	-566	-0-	2	1	1168	2	N	-0-					-0-
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	5	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	6	1	3228	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	6	1	3220	2	N	-0-					-0-
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	2	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	7	1	3401	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2379	-0-	-969	-0-	5	1	2374	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	6	1	3002	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1865	-0-	-1327	-0-	4	1	1861	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

09	1440	X	881	-0-	-559	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	2918	-0-	-4894	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	2601	-0-	-4455	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

09	1800	N	1301	-0-	-499	-0-	3	1	1298	2	N	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	4	1	1926	2	N	-0-					-0-
							90	3									
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	2	N	-0-					-0-
							138	3									
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	3	1	1595	2	N	-0-					-0-
							78	3									
01	2015	N	1621	-0-	-394	-0-	3	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	689	-0-	-1019	-0-	1	1	688	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

09	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10	1	10373	2	N	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	3	1	2812	2	N	-0-					-0-
							131	3									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	1	1	847	2	N	-0-					-0-
							41	3									
01	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	20	1	20225	2	N	-0-					-0-
*02	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	21	1	21122	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2383	-0-	-437	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2135	-0-	-686	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2534	-0-	-14	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	1	1	1303	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1	1	1236	2	N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	2	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	947	-0-	-341	-0-	1	1	946	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

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

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	986	-0-	-1984	-0-	2	1	984	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2295	-0-	-774	-0-	5	1	2290	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	520	-0-	-2450	-0-	1	1	519	2	N	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	6	1	2892	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	310	-0-	-1984	-0-	1	1	309	2	N	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	5	1	2568	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
11	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
01	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	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
09	2430	X	1323	-0-	-1107	-0-	3	1	1320	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	271	-0-	-2240	-0-	1	1	270	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	190	-0-	-1430	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	5	1	2643	2	N	-0-					-0-
01	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	3	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	2	1	861	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	808	-0-	-1772	-0-	2	1	806	2	N	-0-			-0-
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	5	1	2577	2	N	-0-			-0-
							120	3							
11	3450	X	3282	-0-	-168	-0-	6	1	3029	2	N	-0-			-0-
							247	3							
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	231	1	3986	2	N	-0-			-0-
							195	3							
01	3565	X	2880	-0-	-685	-0-	229	1	2651	2	N	-0-			-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	340	1	3723	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	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

09	4140	X	4017	-0-	-123	-0-	29	1	3988	2	N	-0-			-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	31	1	4461	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3383	-0-	-757	-0-	21	1	3362	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	20	1	3154	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	2760	-0-	-1518	-0-	18	1	2742	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3311	-0-	-553	-0-	14	1	3297	2	N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
01	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
02	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

09	3210	X	2241	-0-	-969	-0-	2	1	2239	2	N	-0-			-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	4	1	3531	2	N	-0-			-0-
							164	3							
11	3240	X	2960	-0-	-280	-0-	3	1	2734	2	N	-0-			-0-
							223	3							
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4	1	3890	2	N	-0-			-0-
							190	3							
01	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3	1	3472	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	3302	-0-	-30	-0-	3	1	3299	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	349	1	6785	2	N	-0-			-0-
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	319	1	6119	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4938	-0-	-192	-0-	251	1	4687	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	5077	-0-	-224	-0-	290	1	4787	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	4303	-0-	-998	-0-	235	1	4068	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	3647	-0-	-1141	-0-	186	1	3461	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33212	X	33212	-0-	-0-	-0-	33	1	33179	2	N	-0-					-0-
10	33188	X	33188	-0-	-0-	-0-	32	1	31683	2	N	-0-					-0-
							1473	3									
11	32048	X	32048	-0-	-0-	-0-	31	1	29599	2	N	-0-					-0-
							2418	3									
12	38899	X	38899	-0-	-0-	-0-	38	1	37051	2	N	-0-					-0-
							1810	3									
01	37375	X	37375	-0-	-0-	-0-	37	1	37338	2	N	-0-					-0-
02	37143	X	37143	-0-	-0-	-0-	36	1	37107	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
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	2	1	819	2	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	2	N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	3	1	1346	2	N	-0-					-0-
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	2	N	-0-					-0-
01	558	N	313	-0-	-245	-0-	1	1	312	2	N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	3	1	1355	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
09	2130	X	1960	-0-	-170	-0-	4	1	1956	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1722	-0-	-479	-0-	3	1	1643	2	N	-0-					-0-
							76	3									
11	2040	X	1893	-0-	-147	-0-	4	1	1746	2	N	-0-					-0-
							143	3									
12	2077	X	1657	-0-	-420	-0-	3	1	1577	2	N	-0-					-0-
							77	3									
01	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	3	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1331	-0-	-433	-0-	3	1	1328	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
09	2970	X	559	-0-	-2411	-0-	1	1	558	2	N	-0-					-0-
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	7	1	3515	2	N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	6	1	3160	2	N	-0-					-0-
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	5	1	2577	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2818	-0-	-716	-0-	6	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2650	-0-	-542	-0-	5	1	2645	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
09	4290	X	3757	-0-	-533	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3676	-0-	-314	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3453	-0-	-75	-0-	3453	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
09	1080	N	278	-0-	-802	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	651	N	314	-0-	-337	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	390	N	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

09	4770	X	4138	-0-	-632	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3365	-0-	-1564	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3221	-0-	-859	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2930	-0-	-1348	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3071	-0-	-1207	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

09	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	57	1	7875	2	N	-0-					-0-
10	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	63	1	9095	2	N	-0-					-0-
*11	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	67	1	10674	2	N	1	1	6			-0-
							1	9									
12	7099	X	6105	-0-	-994	-0-	39	1	6066	2	N	-0-					-0-
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	75	1	11200	2	N	-0-					-0-
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	31	1	7506	2	N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	7	1	6846	2	N	-0-					-0-
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6	1	6237	2	N	-0-					-0-
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6	1	6646	2	N	-0-					-0-
12	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5	1	5732	2	N	-0-					-0-
01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6	1	6593	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	4	1	3676	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	2	11	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	4	1	2032	2	N	-0-			-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	3	1	1499	2	N	-0-			-0-
							70	3							
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	2	N	-0-			-0-
							98	3							
12	2108	N	905	-0-	-1203	-0-	2	1	861	2	N	-0-			-0-
							42	3							
01	1581	N	725	-0-	-856	-0-	1	1	724	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	533	-0-	-699	-0-	1	1	532	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	27	1	27164	2	N	-0-			-0-
10	31552	X	31552	-0-	-0-	-0-	31	1	30120	2	N	-0-			-0-
							1401	3							
11	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9	1	8722	2	N	-0-			-0-
							712	3							
12	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	23	1	22061	2	N	-0-			-0-
							1078	3							
01	49259	X	49259	-0-	-0-	-0-	48	1	49211	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-			-0-
10	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-			-0-
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-			-0-
12	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-			-0-
01	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-			-0-
02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-			-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	6837	-0-	3837	3837	6837	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	2462	-0-	-638	3199	2462	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3428	-0-	328	3527	3428	2			N	-0-			-0-
02	7340	X	3813	-0-	-3527	-0-	3813	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1511	-0-	-319	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
11	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
01	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	5474	-0-	-1396	-0-	820	1	4654	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	3148	-0-	-3951	-0-	621	1	2415	2	N	-0-			-0-
							112	3							
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-			-0-
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	4	1	2055	2	N	-0-			-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	4	1	1904	2	N	-0-			-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	4	1	2025	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3421	-0-	321	321	7	1	3414	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4722	-0-	1622	1943	9	1	4713	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	5003	-0-	2203	4146	10	1	4993	2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2564	N	2178	-0-	-386	-0-	4	1	2174	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	4	1	1927	2	N	-0-			-0-
11	2040	X	1601	-0-	-439	-0-	3	1	1598	2	N	-0-			-0-
12	2108	X	641	-0-	-1467	-0-	1	1	640	2	N	-0-			-0-
01	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	4	1	2247	2	N	-0-			-0-
02	1904	X	1329	-0-	-575	-0-	3	1	1326	2	N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	37752	X	37752	-0-	-0-	-0-	74	1	37678	2	N	-0-			-0-
10	37900	X	37900	-0-	-0-	-0-	74	1	36145	2	N	-0-			-0-
							1681	3							
11	38838	X	38838	-0-	-0-	-0-	76	1	35835	2	N	-0-			-0-
							2927	3							
12	34974	X	34974	-0-	-0-	-0-	294	1	33065	2	N	-0-			-0-
							1615	3							
01	37281	X	37281	-0-	-0-	-0-	415	1	36866	2	N	-0-			-0-
02	31562	X	31562	-0-	-0-	-0-	368	1	31194	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4530	-0-	-1050	-0-	4	1	4526	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4299	-0-	-1064	-0-	4	1	4104	2	N	-0-			-0-
							191	3							
11	4530	X	4093	-0-	-437	-0-	4	1	3780	2	N	-0-			-0-
							309	3							
12	4681	X	4128	-0-	-553	-0-	4	1	3932	2	N	-0-			-0-
							192	3							
01	4681	X	4219	-0-	-462	-0-	4	1	4215	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3752	-0-	-476	-0-	4	1	3748	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	2	1	1263	2	N	-0-			-0-
10	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	3	1	1264	2	N	-0-			-0-
11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	2	1	1233	2	N	-0-			-0-
12	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	2	N	-0-			-0-
01	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	3	1	1416	2	N	-0-			-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	3	1	1364	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5769	-0-	2769	2769	12	1	5757	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4212	-0-	1112	3881	8	1	4204	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	1996	-0-	-1004	2877	4	1	1992	2	N	-0-			-0-
12	5888	X	3011	-0-	-2877	-0-	6	1	3005	2	N	-0-			-0-
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	8	1	4150	2	N	-0-			-0-
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	7	1	3505	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	2	N	-0-			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-			-0-
							14	3							
11	570	N	412	-0-	-158	-0-	1	1	380	2	N	-0-			-0-
							31	3							
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	N	-0-			-0-
							50	3							
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	83	1	956	2	N	-0-			-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	773	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

09	7770	X	2223	-0-	-5547	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
10	7564	X	2072	-0-	-5492	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
11	5250	X	1977	-0-	-3273	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
12	5425	X	1654	-0-	-3771	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
01	2294	X	1396	-0-	-898	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	10	1	5069	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4166	-0-	-453	-0-	8	1	3973	2	N	-0-			-0-
							185	3							
11	4110	X	3549	-0-	-561	-0-	7	1	3275	2	N	-0-			-0-
							267	3							
12	5239	X	4614	-0-	-625	-0-	241	1	4169	2	N	-0-			-0-
							204	3							
01	5239	X	4108	-0-	-1131	-0-	327	1	3781	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	3247	-0-	-1485	-0-	272	1	2975	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

09	870	N	510	-0-	-360	-0-	510	2			N	-0-			-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	1	1	901	2	N	-0-			-0-
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	1	1	658	2	N	-0-			-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	1	1	797	2	N	-0-			-0-
01	899	N	679	-0-	-220	-0-	1	1	678	2	N	-0-			-0-
02	616	N	495	-0-	-121	-0-	495	2			N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

09	6870	X	3083	-0-	-3787	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
10	7099	X	6138	-0-	-961	-0-	6138	2			N	-0-			-0-
11	6870	X	4824	-0-	-2046	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
12	5332	X	4643	-0-	-689	-0-	4643	2			N	-0-			-0-
01	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-			-0-
02	5544	X	4552	-0-	-992	-0-	4552	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	18	1	8937	2	N	-0-					-0-
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	12	1	6110	2	N	-0-					-0-
							284	3									
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	11	1	5054	2	N	-0-					-0-
							413	3									
12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	521	1	9010	2	N	-0-					-0-
							440	3									
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	629	1	7275	2	N	-0-					-0-
02	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	620	1	6785	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	3810	X	3017	-0-	-793	-0-	3	1	3014	2	N	-0-					-0-
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	4	1	3966	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3438	-0-	-432	-0-	3	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3856	-0-	-143	-0-	4	1	3852	2	N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4	1	4134	2	N	-0-					-0-
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4	1	4017	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

09	3540	X	3380	-0-	-160	-0-	3	1	3377	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3	1	2943	2	N	-0-					-0-
							137	3									
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	4	1	3651	2	N	-0-					-0-
							298	3									
12	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	3	1	3327	2	N	-0-					-0-
							163	3									
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4	1	4191	2	N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4	1	4047	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
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	924	-0-	-223	-0-	2	1	881	2	N	-0-					-0-
							41	3									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	2	1	995	2	N	-0-					-0-
							81	3									
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	N	-0-					-0-
							43	3									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	79	1	915	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	835	-0-	-173	-0-	70	1	765	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

09	4860	X	4385	-0-	-475	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3847	-0-	-1175	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3829	-0-	-697	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4386	-0-	-140	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3677	-0-	-635	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

09	1350	X	1263	-0-	-87	-0-	1	1	1262	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	988	-0-	-407	-0-	1	1	987	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1223	-0-	-127	-0-	1	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	1	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	3	1	2851	2	N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	2	1	1631	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	36	1	4956	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4968	-0-	-23	-0-	34	1	4934	2	N	-0-					-0-
*11	5100	X	4421	-0-	-679	-0-	28	1	4392	2	N	1	1	6			-0-
							1	9									
12	5270	X	909	-0-	-4361	-0-	6	1	903	2	N	-0-					-0-
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	41	1	6120	2	N	-0-					-0-
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	23	1	5597	2	N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2175	-0-	-915	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2353	-0-	-1057	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1910	-0-	-1500	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4320	X	3552	-0-	-768	-0-	3	1	3549	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	2643	-0-	-1821	-0-	3	1	2523	2	N	-0-					-0-
							117	3									
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5	1	4709	2	N	-0-					-0-
							385	3									
12	4371	X	3186	-0-	-1185	-0-	3	1	3035	2	N	-0-					-0-
							148	3									
01	3844	X	784	-0-	-3060	-0-	1	1	783	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					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
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	4	1	1927	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2026	-0-	-1074	-0-	4	1	1932	2	N	-0-					-0-
							90	3									
11	3000	X	2607	-0-	-393	-0-	5	1	2406	2	N	-0-					-0-
							196	3									
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	265	1	4583	2	N	-0-					-0-
							224	3									
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	308	1	3563	2	N	-0-					-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	397	1	4349	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1	1	1070	2	N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	1	1	505	2	N	-0-					-0-
							23	3									
11	420	N	156	-0-	-264	-0-	144	2	12	3	N	-0-					-0-
12	434	N	167	-0-	-267	-0-	159	2	8	3	N	-0-					-0-
01	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	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
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	8	1	3805	2	N	-0-					-0-
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	9	1	4460	2	N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	9	1	4352	2	N	-0-					-0-
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	9	1	4528	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3909	-0-	-555	-0-	8	1	3901	2	N	-0-					-0-
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	10	1	4752	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
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	9	1	4655	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	1045	-0-	-5155	-0-	2	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	81	-0-	-5919	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	330	-0-	-5870	-0-	1	1	329	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	309	-0-	-5147	-0-	1	1	308	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	15	-0-	-4325	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	3	1	1636	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	3	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1344	-0-	-1056	-0-	3	1	1341	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	3	1	1626	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	4	1	1887	2	N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	3	1	1672	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
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	230	1	1305	2	N	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	393	1	1528	2	N	-0-					-0-
							71	3									
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	264	1	1378	2	N	-0-					-0-
							113	3									
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	190	1	1350	2	N	-0-					-0-
							66	3									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	8	1	1158	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
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	1926	-0-	-1074	-0-	4	1	1922	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	6	1	3078	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	2703	-0-	-807	-0-	5	1	2698	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	2544	-0-	-1083	-0-	5	1	2539	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	1909	-0-	-1191	-0-	4	1	1905	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	1669	-0-	-1103	-0-	3	1	1666	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
09	4740	X	2350	-0-	-2390	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
10	4898	X	2868	-0-	-2030	-0-	2868	2			N	-0-			-0-
11	4740	X	2442	-0-	-2298	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
12	4898	X	3420	-0-	-1478	-0-	3420	2			N	-0-			-0-
01	4898	X	3827	-0-	-1071	-0-	3827	2			N	-0-			-0-
02	2604	X	2538	-0-	-66	-0-	2538	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
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
09	7140	X	6958	-0-	-182	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	6723	-0-	-438	-0-	6723	2			N	-0-			-0-
11	6930	X	6574	-0-	-356	-0-	6574	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	6964	-0-	-228	-0-	6964	2			N	-0-			-0-
01	7192	X	7027	-0-	-165	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
02	6496	X	6272	-0-	-224	-0-	6272	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	4037	-0-	-2323	-0-	4037	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	6208	-0-	-364	-0-	6208	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	1989	-0-	-4371	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	1370	-0-	-5047	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-			-0-
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	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
09	540	X	377	-0-	-163	-0-	2	1	375	2	N	-0-			-0-
10	434	X	293	-0-	-141	-0-	1	1	292	2	N	-0-			-0-
11	420	X	232	-0-	-188	-0-	1	1	231	2	N	-0-			-0-
12	434	X	199	-0-	-235	-0-	1	1	198	2	N	-0-			-0-
01	434	X	156	-0-	-278	-0-	1	1	155	2	N	-0-			-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	1	1	214	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
09	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	17350	2			N	-0-			33
10	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			N	-0-			33
11	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-			33
12	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	17954	2			N	-0-			33
01	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18632	2			N	-0-			33
02	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-			33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	949	-0-	-1511	-0-	1	1	948	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	2	1	2332	2	N	-0-					-0-
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	3	1	2669	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1276	-0-	-1266	-0-	1	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	961	-0-	-1364	-0-	1	1	960	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	1656	-0-	-836	-0-	2	1	1654	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
09	38870	X	38870	-0-	-0-	-0-	39	1	38831	2	N	-0-					-0-
10	38845	X	38845	-0-	-0-	-0-	39	1	38806	2	N	-0-					-0-
11	32879	X	32879	-0-	-0-	-0-	34	1	32845	2	N	-0-					-0-
12	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	22	1	21692	2	N	-0-					-0-
01	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	15	1	14503	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	7	1	6853	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
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	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
09	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	29	1	14784	2	N	-0-					-0-
10	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	20	1	9788	2	N	-0-					-0-
							455	3									
11	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	15	1	6932	2	N	-0-					-0-
							566	3									
12	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	386	1	6668	2	N	-0-					-0-
							326	3									
01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	564	1	6521	2	N	-0-					-0-
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	513	1	5612	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	19880	2			N	-0-					-0-
10	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	19062	2			N	-0-					-0-
11	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
12	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
01	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	17842	2			N	-0-					-0-
02	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	14365	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5117	-0-	-103	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3650	-0-	-910	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3746	-0-	-1524	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4308	-0-	-452	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4631	-0-	-769	-0-	9	1	4622	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4770	-0-	-810	-0-	10	1	4760	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4258	-0-	-1142	-0-	8	1	4250	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	9	1	4669	2	N	-0-					-0-
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	11	1	5273	2	N	-0-					-0-
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	11	1	5273	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1052	-0-	-568	-0-	2	1	1050	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	791	-0-	-449	-0-	2	1	789	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	732	-0-	-408	-0-	1	1	731	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	621	-0-	-464	-0-	1	1	620	2	N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	5	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4927	-0-	-923	-0-	217	1	4710	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5588	-0-	-457	-0-	245	1	5106	2	N	-0-					-0-
							237	3									
11	5430	X	4725	-0-	-705	-0-	209	1	4175	2	N	-0-					-0-
							341	3									
12	5425	X	4546	-0-	-879	-0-	412	1	3941	2	N	-0-					-0-
							193	3									
01	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	432	1	4994	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4790	-0-	-250	-0-	401	1	4389	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	775	-0-	-1055	-0-	2	1	773	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	640	-0-	-538	-0-	1	1	611	2	N	-0-					-0-
							28	3									
11	930	N	639	-0-	-291	-0-	1	1	590	2	N	-0-					-0-
							48	3									
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	5	1	2641	2	N	-0-					-0-
							129	3									
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	4	1	2140	2	N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	3	1	1560	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
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	2	1	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	2	1	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
							1	3									
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2568	-0-	-342	-0-	143	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	148	1	2434	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	143	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2298	-0-	-523	-0-	148	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	148	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2109	-0-	-299	-0-	133	1	1976	2	N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13230	X	11046	-0-	-2184	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11772	-0-	-1062	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	8064	-0-	-4356	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11110	-0-	-1073	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	9154	-0-	-3029	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	5155	-0-	-5485	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16140	X	10445	-0-	-5695	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	11059	-0-	-5619	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	9217	-0-	-2543	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8921	-0-	-1960	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	8907	-0-	-2160	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	7071	-0-	-2925	-0-	7071	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	3995	-0-	-3055	-0-	29	1	3966	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	4246	-0-	-3039	-0-	29	1	4217	2	N	-0-					-0-
*11	7050	X	3760	-0-	-3290	-0-	23	1	3716	2	N	19	19	6			-0-
							21	9									
12	5704	X	3659	-0-	-2045	-0-	23	1	3636	2	N	-0-					-0-
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	37	1	5527	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	1285	-0-	-2551	-0-	5	1	1280	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 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
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	3	1	1354	2	N	-0-					-0-
							63	3									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	2	N	-0-					-0-
							111	3									
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	112	1	1933	2	N	-0-					-0-
							94	3									
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	198	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	140	1	1536	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2	N	-0-					-0-
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2	N	-0-					-0-
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2	N	-0-					-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2	N	-0-					-0-
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	1229	-0-	-3923	-0-	1229	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	1891	-0-	-651	-0-	1891	2	N	-0-					-0-
11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2	N	-0-					-0-
12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2	N	-0-					-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4790	-0-	-1060	-0-	4790	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	4230	-0-	-1815	-0-	4230	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	2436	-0-	-2874	-0-	2436	2	N	-0-					-0-
12	45965	X	45965	-0-	-0-	-0-	45965	2	N	-0-					-0-
01	115746	X	115746	-0-	-0-	-0-	115746	2	N	-0-					-0-
02	90034	X	90034	-0-	-0-	-0-	90034	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	4719	-0-	-3291	-0-	4719	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	6192	-0-	-1775	-0-	6192	2	N	-0-					-0-
11	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6548	-0-	-551	-0-	6548	2	N	-0-					-0-
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	5581	-0-	-2147	-0-	5581	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2310	X	949	-0-	-1361	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1139	-0-	-1248	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1542	-0-	-768	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
12	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3128	-0-	328	328	3128	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

09	7680	X	5613	-0-	-2067	-0-	40	1	5573	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	5580	-0-	-2356	-0-	38	1	5542	2	N	-0-					-0-
*11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	51	1	8064	2	N	1	1	6			-0-
							1	9									
12	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	72	1	11155	2	N	-0-					-0-
01	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	68	1	10215	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6156	-0-	-1432	-0-	25	1	6131	2	N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

09	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	12	1	11452	2	N	-0-					-0-
10	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9	1	9442	2	N	-0-					-0-
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	8	1	7644	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	7243	-0-	-11	-0-	7	1	7236	2	N	-0-					-0-
01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	11	1	10820	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	2863	-0-	-3689	-0-	3	1	2860	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	13087	2			Y	-0-					54
10	13206	X	12999	-0-	-207	-0-	12999	2			Y	-0-					54
11	12780	X	11789	-0-	-991	-0-	11789	2			Y	-0-					54
12	13206	X	11777	-0-	-1429	-0-	11777	2			Y	-0-					54
01	13206	X	10274	-0-	-2932	-0-	10274	2			Y	-0-					54
02	11928	X	9591	-0-	-2337	-0-	9591	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	4252	-0-	-788	-0-	31	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4415	-0-	-793	-0-	30	1	4385	2	N	-0-					-0-
*11	5040	X	3588	-0-	-1452	-0-	22	1	3556	2	N	9	9	6			-0-
							10	9									
12	5208	X	4789	-0-	-419	-0-	31	1	4758	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	28	1	4118	2	N	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	17	1	4049	2	N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 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
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2296	-0-	-60	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2615	-0-	-547	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2335	-0-	-827	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1963	-0-	-893	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	7527	-0-	-2373	-0-	15	1	7512	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	7356	-0-	-2874	-0-	14	1	7016	2	N	-0-					-0-
							326	3									
11	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	18	1	8547	2	N	-0-					-0-
							698	3									
12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	18	1	8457	2	N	-0-					-0-
							413	3									
01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	17	1	8813	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7881	-0-	-771	-0-	15	1	7866	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18510	X	9312	-0-	-9198	-0-	19	1	9293	2	N	-0-					-0-
10	16244	X	12445	-0-	-3799	-0-	25	1	12420	2	N	-0-					-0-
11	15720	X	12656	-0-	-3064	-0-	25	1	12631	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	6720	-0-	-7571	-0-	13	1	6707	2	N	-0-					-0-
01	14291	X	8905	-0-	-5386	-0-	18	1	8887	2	N	-0-					-0-
02	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	44	1	21950	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	4492	-0-	-592	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	3954	-0-	-966	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	4506	-0-	-578	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
01	4681	X	4135	-0-	-546	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
02	4228	X	1531	-0-	-2697	-0-	1531	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	9300	X	990	-0-	-8310	-0-	990	2			N	-0-			-0-
10	9610	X	9448	-0-	-162	-0-	9448	2			N	-0-			-0-
11	9300	X	5350	-0-	-3950	-0-	5350	2			N	-0-			-0-
12	8122	X	8091	-0-	-31	-0-	8091	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	3783	-0-	-5672	-0-	3783	2			N	-0-			-0-
02	8540	X	6034	-0-	-2506	-0-	6034	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

09	7260	X	5638	-0-	-1622	-0-	6	1	5632	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	6002	-0-	-1500	-0-	6	1	5996	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	3371	-0-	-1939	-0-	3	1	3368	2	N	-0-			-0-
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6	1	6205	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	3871	-0-	-2143	-0-	4	1	3867	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	5115	-0-	-317	-0-	5	1	5110	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	2	1	1940	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1517	-0-	-2	-0-	1	1	1449	2	N	-0-					-0-
							67	3									
11	2070	X	58	-0-	-2012	-0-	54	2	4	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	934	-0-	-1205	-0-	1	1	890	2	N	-0-					-0-
							43	3									
01	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	2	1	2024	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	698	-0-	-1122	-0-	1	1	697	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48314	X	48314	-0-	-0-	-0-	48314	2			N	-0-					-0-
10	49296	X	49296	-0-	-0-	-0-	49296	2			N	-0-					-0-
11	52540	X	52540	-0-	-0-	-0-	52472	2	68	4	N	-0-					-0-
12	53877	X	53877	-0-	-0-	-0-	53877	2			N	-0-					-0-
01	46309	X	46309	-0-	-0-	-0-	46309	2			N	-0-					-0-
02	39631	X	39631	-0-	-0-	-0-	39631	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4651	-0-	-449	-0-	33	1	4618	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	32	1	4603	2	N	-0-					-0-
*11	5100	X	4651	-0-	-449	-0-	29	1	4604	2	N	16	16	6			-0-
							18	9									
12	4929	X	4637	-0-	-292	-0-	30	1	4607	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4344	-0-	-585	-0-	29	1	4315	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4333	-0-	-7	-0-	18	1	4315	2	N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

09	5670	X	4862	-0-	-808	-0-	10	1	4852	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	5328	-0-	-2360	-0-	10	1	5082	2	N	-0-					-0-
							236	3									
11	7440	X	5153	-0-	-2287	-0-	10	1	4755	2	N	-0-					-0-
							388	3									
12	7688	X	5610	-0-	-2078	-0-	293	1	5069	2	N	-0-					-0-
							248	3									
01	5766	X	2316	-0-	-3450	-0-	184	1	2132	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	1161	-0-	-3655	-0-	97	1	1064	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

09	2670	X	1658	-0-	-1012	-0-	2	1	1656	2	N	-0-					-0-
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	3	1	2628	2	N	-0-					-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	3	1	2948	2	N	-0-					-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	3	1	2908	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	2	1	2280	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1205	-0-	-1539	-0-	1	1	1204	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

09	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	12	1	11843	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	1447	-0-	-4040	-0-	1	1	1382	2	N	-0-					-0-
							64	3									
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
10	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
11	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
12	32275	X	32275	-0-	-0-	-0-	32275	2			N	-0-					-0-
01	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
02	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15390	X	8309	-0-	-7081	-0-	17	1	8292	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	11796	-0-	-4696	-0-	24	1	11772	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	8624	-0-	-7336	-0-	17	1	8607	2	N	-0-					-0-
12	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	52	1	26028	2	N	-0-					-0-
01	42017	X	42017	-0-	-0-	-0-	84	1	41933	2	N	-0-					-0-
02	30309	X	30309	-0-	-0-	-0-	61	1	30248	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	13	1	12732	2	N	-0-					-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8	1	8268	2	N	-0-					-0-
							385	3									
11	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14	1	13324	2	N	-0-					-0-
							1088	3									
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11	1	10979	2	N	-0-					-0-
							536	3									
01	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13	1	13680	2	N	-0-					-0-
02	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11	1	11569	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4109	-0-	-301	-0-	4	1	4105	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	4	1	4407	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4148	-0-	-142	-0-	4	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	4	1	4141	2	N	-0-					-0-
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6	1	6118	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3184	-0-	-836	-0-	3	1	3181	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3060	-0-	-970	-0-	3	1	3057	2	N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4	1	4368	2	N	-0-					-0-
12	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	8	1	7548	2	N	-0-					-0-
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	5	1	4605	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2209	-0-	-1879	-0-	2	1	2207	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	28	1	28995	2	N	-0-					-0-
10	71432	X	71432	-0-	-0-	-0-	70	1	68191	2	N	-0-					-0-
							3171	3									
11	68838	X	68838	-0-	-0-	-0-	68	1	63577	2	N	-0-					-0-
							5193	3									
12	58054	X	58054	-0-	-0-	-0-	57	1	55296	2	N	-0-					-0-
							2701	3									
01	46894	X	46894	-0-	-0-	-0-	46	1	46848	2	N	-0-					-0-
02	38903	X	38903	-0-	-0-	-0-	38	1	38865	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	276	1	5356	2	Y	-0-					19
10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	300	1	5744	2	Y	-0-					19
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	336	1	6266	2	Y	-0-					19
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	362	1	5982	2	Y	-0-					19
01	5549	X	4352	-0-	-1197	-0-	238	1	4114	2	Y	-0-					19
02	5012	X	3474	-0-	-1538	-0-	177	1	3297	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	7875	-0-	-465	-0-	385	1	7490	2	Y	-0-					-0-
10	8711	X	7976	-0-	-735	-0-	395	1	7581	2	Y	-0-					-0-
11	8430	X	8072	-0-	-358	-0-	410	1	7662	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	8145	-0-	-566	-0-	465	1	7680	2	Y	-0-					-0-
01	8618	X	7538	-0-	-1080	-0-	412	1	7126	2	Y	-0-					-0-
02	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	441	1	8207	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	47	1	6506	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6064	-0-	-322	-0-	42	1	6022	2	N	-0-					-0-
11	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	99	1	15789	2	N	-0-					-0-
12	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	153	1	23762	2	N	-0-					-0-
01	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	93	1	13887	2	N	-0-					-0-
02	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	43	1	10426	2	N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	789	1	4478	2	N	-0-					-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	732	1	2848	2	N	-0-					-0-
							132	3									
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	472	1	2463	2	N	-0-					-0-
							201	3									
12	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	2412	1	17159	2	N	-0-					-0-
							838	3									
01	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	281	1	12717	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	64	1	9512	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

09	4650	X	3275	-0-	-1375	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	3412	-0-	-3222	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	3015	-0-	-3405	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	2654	-0-	-3980	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2262	-0-	-2140	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

09	3690	X	2744	-0-	-946	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2656	-0-	-1157	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2868	-0-	-822	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

09	15000	X	13125	-0-	-1875	-0-	13	1	13112	2	N	-0-					-0-
10	15500	X	13013	-0-	-2487	-0-	13	1	13000	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	10955	-0-	-535	-0-	11	1	10944	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	11901	-0-	-1677	-0-	11	1	11890	2	N	-0-					-0-
01	13578	X	12231	-0-	-1347	-0-	12	1	12219	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	10335	-0-	-1929	-0-	10	1	10325	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

09	9210	X	8590	-0-	-620	-0-	62	1	8528	2	N	-0-					-0-
10	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	62	1	9013	2	N	-0-					-0-
11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	57	1	9008	2	N	-0-					-0-
12	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	64	1	9955	2	N	-0-					-0-
01	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	69	1	10265	2	N	-0-					-0-
02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	42	1	10355	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	41	-0-	-5449	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	123	-0-	-5550	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	92	-0-	-5398	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	124	X	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	112	X	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	7865	-0-	-655	-0-	8	1	7857	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	7326	-0-	-1881	-0-	7	1	7319	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	7417	-0-	-1493	-0-	8	1	7409	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	7271	-0-	-1936	-0-	7	1	7264	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7043	-0-	-1451	-0-	7	1	7036	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6156	-0-	-1180	-0-	6	1	6150	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	18720	2			N	-0-					-0-
10	24777	X	24777	-0-	-0-	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
11	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	22883	2			N	-0-					-0-
12	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
01	25355	X	25355	-0-	-0-	-0-	25355	2			N	-0-					-0-
02	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	19626	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11	1	11064	2	N	-0-					-0-
10	23432	X	23432	-0-	-0-	-0-	23	1	23409	2	N	-0-					-0-
11	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	20	1	21076	2	N	-0-					-0-
12	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14	1	14723	2	N	-0-					-0-
01	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14	1	14285	2	N	-0-					-0-
02	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8	1	8263	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	10095	-0-	-1065	-0-	10	1	10085	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	6615	-0-	-6498	-0-	7	1	6608	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	11681	-0-	-1009	-0-	12	1	11669	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	10973	-0-	-2140	-0-	11	1	10962	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	10218	-0-	-508	-0-	10	1	10208	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	8633	-0-	-2259	-0-	9	1	8624	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3404	-0-	-526	-0-	15	1	3389	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3438	-0-	-623	-0-	15	1	3423	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3362	-0-	-568	-0-	15	1	3347	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	16	1	3506	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3380	-0-	-185	-0-	15	1	3365	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3006	-0-	-158	-0-	13	1	2993	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	5287	-0-	-2003	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5368	-0-	-1638	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4860	-0-	-1260	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4729	-0-	-199	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	9330	X	9016	-0-	-314	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8321	-0-	-1009	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8533	-0-	-1108	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
02	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	37117	X	37117	-0-	-0-	-0-	37117	2			N	-0-					-0-
10	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	2			N	-0-					-0-
11	38337	X	38337	-0-	-0-	-0-	38337	2			N	-0-					-0-
12	41506	X	41506	-0-	-0-	-0-	41506	2			N	-0-					-0-
01	42407	X	42407	-0-	-0-	-0-	42407	2			N	-0-					-0-
02	49322	X	49322	-0-	-0-	-0-	49322	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
09	6660	X	5395	-0-	-1265	-0-	5	1	5390	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5315	-0-	-1567	-0-	5	1	5310	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5791	-0-	-869	-0-	6	1	5785	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5341	-0-	-456	-0-	5	1	5336	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4881	-0-	-699	-0-	5	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	3662	-0-	-1742	-0-	4	1	3658	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	71	1	9749	2	N	-0-					-0-
10	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	71	1	10197	2	N	-0-					-0-
*11	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	53	1	8373	2	N	30	30	6			-0-
							33	9									
12	7812	X	1020	-0-	-6792	-0-	7	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
02	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	48	1	11675	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
09	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	45	1	22903	2	N	-0-					-0-
10	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	47	1	22880	2	N	-0-					-0-
							1064	3									
11	26236	X	26236	-0-	-0-	-0-	51	1	24208	2	N	-0-					-0-
							1977	3									
12	37483	X	37483	-0-	-0-	-0-	1960	1	33869	2	N	-0-					-0-
							1654	3									
01	34124	X	34124	-0-	-0-	-0-	2716	1	31408	2	N	-0-					-0-
02	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	2441	1	26725	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
09	9870	X	9177	-0-	-693	-0-	449	1	8728	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	9353	-0-	-1063	-0-	464	1	8889	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9839	-0-	-241	-0-	500	1	9339	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	8771	-0-	-1645	-0-	501	1	8270	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	8955	-0-	-1275	-0-	490	1	8465	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	7339	-0-	-1845	-0-	375	1	6964	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	11861	-0-	-19	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11487	-0-	-1905	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	10478	-0-	-2482	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12072	-0-	-1320	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	9271	-0-	-2974	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10947	-0-	-113	-0-	10947	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11	1	11385	2	N	-0-					-0-
10	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	12	1	11719	2	N	-0-					-0-
11	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	11	1	10545	2	N	-0-					-0-
12	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	10	1	9302	2	N	-0-					-0-
01	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	10	1	9665	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	8	1	7793	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4924	-0-	-176	-0-	5	1	4919	2	N	-0-					-0-
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6	1	6432	2	N	-0-					-0-
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6	1	6273	2	N	-0-					-0-
12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	6	1	5863	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4030	-0-	-1240	-0-	4	1	4026	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	2215	-0-	-2545	-0-	2	1	2213	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	8419	-0-	-1541	-0-	61	1	8358	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	8322	-0-	-1970	-0-	57	1	8265	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	6497	-0-	-3463	-0-	41	1	6456	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	6824	-0-	-3065	-0-	44	1	6780	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	6391	-0-	-2630	-0-	42	1	6349	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	5857	-0-	-2011	-0-	24	1	5833	2	N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	540	X	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-			-0-
10	899	X	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-			-0-
11	870	X	209	-0-	-661	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12	899	X	503	-0-	-396	-0-	503	2			N	-0-			-0-
01	775	X	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14340	X	12393	-0-	-1947	-0-	25	1	12368	2	N	-0-			-0-
10	14012	X	10663	-0-	-3349	-0-	21	1	10642	2	N	-0-			-0-
11	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	27	1	13744	2	N	-0-			-0-
12	13454	X	11573	-0-	-1881	-0-	23	1	11550	2	N	-0-			-0-
01	13454	X	10095	-0-	-3359	-0-	20	1	10075	2	N	-0-			-0-
02	12852	X	9705	-0-	-3147	-0-	19	1	9686	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	9	1	8925	2	N	-0-			-0-
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7	1	7304	2	N	-0-			-0-
11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8	1	8039	2	N	-0-			-0-
12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6	1	6115	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	4510	-0-	-1132	-0-	5	1	4505	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	3570	-0-	-1526	-0-	4	1	3566	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
09	33723	X	33723	-0-	-0-	-0-	67	1	33656	2	N	-0-			-0-
10	34421	X	34421	-0-	-0-	-0-	69	1	34352	2	N	-0-			-0-
11	34018	X	34018	-0-	-0-	-0-	68	1	33950	2	N	-0-			-0-
12	28143	X	28143	-0-	-0-	-0-	56	1	28087	2	N	-0-			-0-
01	31104	X	31104	-0-	-0-	-0-	62	1	31042	2	N	-0-			-0-
02	25696	X	25696	-0-	-0-	-0-	52	1	25644	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
09	8880	X	8755	-0-	-125	-0-	8755	2			N	-0-			-0-
10	9176	X	8635	-0-	-541	-0-	8635	2			N	-0-			-0-
11	10050	X	8570	-0-	-1480	-0-	8570	2			N	-0-			-0-
12	10385	X	8565	-0-	-1820	-0-	8565	2			N	-0-			-0-
01	10385	X	6886	-0-	-3499	-0-	6881	2	5	4	N	-0-			-0-
02	8176	X	7256	-0-	-920	-0-	7256	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: 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
09	4680	X	4362	-0-	-318	-0-	31	1	4331	2	N	-0-			-0-
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	29	1	4240	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	3401	-0-	-3529	-0-	21	1	3380	2	N	-0-			-0-
12	7161	X	491	-0-	-6670	-0-	3	1	488	2	N	-0-			-0-
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			-0-
02	59647	X	59647	-0-	-0-	-0-	244	1	59403	2	N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

09	9840	X	9064	-0-	-776	-0-	9	1	9055	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	9589	-0-	-300	-0-	10	1	9579	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	9097	-0-	-473	-0-	9	1	9088	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	9049	-0-	-840	-0-	9	1	9040	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	8865	-0-	-900	-0-	9	1	8856	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	8149	-0-	-503	-0-	8	1	8141	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

09	14400	X	13072	-0-	-1328	-0-	26	1	13046	2	N	-0-			-0-
10	16554	X	8725	-0-	-7829	-0-	17	1	8708	2	N	-0-			-0-
11	16020	X	9100	-0-	-6920	-0-	18	1	9082	2	N	-0-			-0-
12	16554	X	10630	-0-	-5924	-0-	21	1	10609	2	N	-0-			-0-
01	13516	X	6642	-0-	-6874	-0-	13	1	6629	2	N	-0-			-0-
02	12208	X	6587	-0-	-5621	-0-	13	1	6574	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	1085	-0-	-4615	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	218	-0-	-5734	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6071	-0-	-1517	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20400	X	20341	-0-	-59	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	18918	-0-	-550	-0-	18918	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	19193	-0-	-787	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	18941	-0-	-2077	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	17526	-0-	-3492	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	16257	-0-	-2727	-0-	16257	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	10469	-0-	-31	-0-	75	1	10394	2	N	-0-					-0-
10	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	80	1	11516	2	N	-0-					-0-
*11	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	69	1	11054	2	N	19	19	6			-0-
							21	9									
12	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	76	1	11723	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10469	-0-	-381	-0-	70	1	10399	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	9395	-0-	-405	-0-	38	1	9357	2	N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6927	-0-	-153	-0-	31	1	6896	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7310	-0-	-223	-0-	33	1	7277	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6576	-0-	-714	-0-	29	1	6547	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6913	-0-	-620	-0-	31	1	6882	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6050	-0-	-1266	-0-	27	1	6023	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	3627	-0-	-2981	-0-	16	1	3611	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
09	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	21	1	20970	2	N	-0-					-0-
10	26461	X	26461	-0-	-0-	-0-	26	1	25260	2	N	-0-					-0-
							1175	3									
11	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	23	1	21730	2	N	-0-					-0-
							1775	3									
12	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	22	1	20890	2	N	-0-					-0-
							1020	3									
01	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	23	1	23096	2	N	-0-					-0-
02	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	21	1	21518	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
10	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
11	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	23142	2			N	-0-					-0-
12	22511	X	22511	-0-	-0-	-0-	22511	2			N	-0-					-0-
01	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	2			N	-0-					-0-
02	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

09	9210	X	8599	-0-	-611	-0-	9	1	8590	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8474	-0-	-1043	-0-	9	1	8465	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	7600	-0-	-1610	-0-	8	1	7592	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8339	-0-	-775	-0-	9	1	8330	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8656	-0-	-427	-0-	9	1	8647	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	6931	-0-	-1105	-0-	7	1	6924	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

09	9510	X	7801	-0-	-1709	-0-	56	1	7745	2	N	-0-					-0-
10	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	81	1	11667	2	N	-0-					-0-
*11	13950	X	12430	-0-	-1520	-0-	77	1	12328	2	N	23	23	6			-0-
							25	9									
12	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	97	1	15094	2	N	-0-					-0-
01	14415	X	12521	-0-	-1894	-0-	83	1	12438	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	11338	-0-	-254	-0-	46	1	11292	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	57270	X	50651	-0-	-6619	-0-	227	1	50424	2	N	-0-			-0-
10	55397	X	53272	-0-	-2125	-0-	238	1	53034	2	N	-0-			-0-
11	53610	X	51693	-0-	-1917	-0-	230	1	51463	2	N	-0-			-0-
12	61508	X	61508	-0-	-0-	-0-	274	1	61234	2	N	-0-			-0-
01	60916	X	60916	-0-	-0-	-0-	274	1	60642	2	N	-0-			-0-
02	55211	X	55211	-0-	-0-	-0-	246	1	54965	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

09	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-			-0-
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-			-0-
11	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-			-0-
12	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-			-0-
01	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-			-0-
02	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

09	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22236	2			N	-0-			-0-
10	22962	X	22962	-0-	-0-	-0-	22962	2			N	-0-			-0-
11	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	19845	2			N	-0-			-0-
12	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	20692	2			N	-0-			-0-
01	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	21956	2			N	-0-			-0-
02	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

09	20430	X	17829	-0-	-2601	-0-	17829	2			N	-0-			-0-
10	20088	X	19588	-0-	-500	-0-	19588	2			N	-0-			-0-
11	20370	X	16536	-0-	-3834	-0-	16536	2			N	-0-			-0-
12	21049	X	16644	-0-	-4405	-0-	16644	2			N	-0-			-0-
01	21049	X	12966	-0-	-8083	-0-	12966	2			N	-0-			-0-
02	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

09	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-			-0-
10	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	22154	2			N	-0-			-0-
11	22866	X	22866	-0-	-0-	-0-	22866	2			N	-0-			-0-
12	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	21960	2			N	-0-			-0-
01	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	18328	2			N	-0-			-0-
02	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

09	7350	X	6267	-0-	-1083	-0-	28	1	6239	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	5520	-0-	-1672	-0-	25	1	5495	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	4228	-0-	-2732	-0-	19	1	4209	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	4071	-0-	-3121	-0-	18	1	4053	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	4856	-0-	-1933	-0-	22	1	4834	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	4608	-0-	-1244	-0-	21	1	4587	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	8114	-0-	-1996	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9044	-0-	-1403	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7389	-0-	-2721	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	7283	-0-	-2358	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	5814	-0-	-3238	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	4918	-0-	-3258	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	3898	-0-	-5312	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	6056	-0-	-3461	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5972	-0-	-2038	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6088	-0-	-980	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4968	-0-	-604	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18480	X	12920	-0-	-5560	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	14018	-0-	-6690	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	12461	-0-	-7579	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	12068	-0-	-8640	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
01	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	8453	-0-	-4203	-0-	8453	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	32835	2			N	-0-					-0-
10	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	31096	2			N	-0-					-0-
11	30521	X	30521	-0-	-0-	-0-	30521	2			N	-0-					-0-
12	28600	X	28600	-0-	-0-	-0-	28600	2			N	-0-					-0-
01	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
02	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3080	-0-	-580	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3128	-0-	-654	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3004	-0-	-561	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2852	-0-	-368	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	6	-0-	-24701	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	18	-0-	-23892	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
01	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
02	56	X	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33373	X	33373	-0-	-0-	-0-	33373	2			N	-0-					-0-
10	29323	X	29323	-0-	-0-	-0-	29323	2			N	-0-					-0-
11	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	30700	2			N	-0-					-0-
12	27896	X	27896	-0-	-0-	-0-	27896	2			N	-0-					-0-
01	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
02	24947	X	24947	-0-	-0-	-0-	24947	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	16105	-0-	-1685	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
10	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13913	-0-	-1357	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	11868	-0-	-4779	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16115	-0-	-532	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12737	-0-	-2299	-0-	12737	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	951	-0-	-1994	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2241	-0-	-609	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2687	-0-	-630	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	1159	-0-	-2158	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19200	X	15903	-0-	-3297	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	16099	-0-	-2594	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	14450	-0-	-3040	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14651	-0-	-2275	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	14222	-0-	-2239	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12649	-0-	-2191	-0-	12649	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					N	-0-					-0-
10	17515	X	14889	-0-	-2626	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	10233	-0-	-8037	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	18120	-0-	-759	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	7075	-0-	-11804	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	6718	-0-	-6722	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30960	X	28531	-0-	-2429	-0-	28531	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	28336	-0-	-2819	-0-	28336	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	25166	-0-	-4504	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
12	30804	X	30804	-0-	-0-	-0-	30804	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	28171	-0-	-1558	-0-	28171	2			N	-0-					-0-
02	26628	X	24711	-0-	-1917	-0-	24711	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	6330	X	4425	-0-	-1905	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4795	-0-	-1746	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	1845	-0-	-4485	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	2165	-0-	-3229	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-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
09	48407	X	48407	-0-	-0-	-0-	48407	2			N	-0-					-0-
10	43392	X	43392	-0-	-0-	-0-	43392	2			N	-0-					-0-
11	45730	X	45730	-0-	-0-	-0-	45730	2			N	-0-					-0-
12	55554	X	55554	-0-	-0-	-0-	55554	2			N	-0-					-0-
01	49365	X	49365	-0-	-0-	-0-	49365	2			N	-0-					-0-
02	49467	X	49467	-0-	-0-	-0-	49467	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
09	38917	X	38917	-0-	-0-	-0-	38917	2			N	-0-					-0-
10	44551	X	44551	-0-	-0-	-0-	44551	2			N	-0-					-0-
11	39993	X	39993	-0-	-0-	-0-	39993	2			N	-0-					-0-
12	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-					-0-
01	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
02	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	22141	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	29381	2			N	-0-					-0-
10	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	29183	2			N	-0-					-0-
11	42340	X	42340	-0-	-0-	-0-	42340	2			N	-0-					-0-
12	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	33691	2			N	-0-					-0-
01	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	23982	2			N	-0-					-0-
02	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	21723	2			N	-0-					-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

09	39240	X	32515	-0-	-6725	-0-	64	1	32451	2	N	-0-					-0-
10	32984	X	31866	-0-	-1118	-0-	62	1	30391	2	N	-0-					-0-
							1413	3									
11	33960	X	30601	-0-	-3359	-0-	60	1	28235	2	N	-0-					-0-
							2306	3									
12	38543	X	38543	-0-	-0-	-0-	76	1	36675	2	N	-0-					-0-
							1792	3									
01	41584	X	41584	-0-	-0-	-0-	82	1	41502	2	N	-0-					-0-
02	40096	X	40096	-0-	-0-	-0-	78	1	40018	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

09	57233	X	57233	-0-	-0-	-0-	57233	2			N	-0-					-0-
10	63570	X	63570	-0-	-0-	-0-	63570	2			N	-0-					-0-
11	57599	X	57599	-0-	-0-	-0-	57599	2			N	-0-					-0-
12	54047	X	54047	-0-	-0-	-0-	54047	2			N	-0-					-0-
01	54987	X	54987	-0-	-0-	-0-	54987	2			N	-0-					-0-
02	49308	X	49308	-0-	-0-	-0-	49308	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	25380	X	22033	-0-	-3347	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	22069	-0-	-2266	-0-	22069	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	20623	-0-	-1697	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	19074	-0-	-3990	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
01	23064	X	19526	-0-	-3538	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	18344	-0-	-2208	-0-	18344	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	49650	X	40904	-0-	-8746	-0-	40904	2			N	-0-					-0-
10	52359	X	39839	-0-	-12520	-0-	39839	2			N	-0-					-0-
11	50670	X	39665	-0-	-11005	-0-	39665	2			N	-0-					-0-
12	52359	X	41227	-0-	-11132	-0-	41227	2			N	-0-					-0-
01	44733	X	35771	-0-	-8962	-0-	35771	2			N	-0-					-0-
02	38164	X	37948	-0-	-216	-0-	37948	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
09	24750	X	13180	-0-	-11570	-0-	13180	2		N	-0-			-0-
10	16058	X	13533	-0-	-2525	-0-	13533	2		N	-0-			-0-
11	14190	X	10788	-0-	-3402	-0-	10788	2		N	-0-			-0-
12	14663	X	10147	-0-	-4516	-0-	10147	2		N	-0-			-0-
01	14663	X	12257	-0-	-2406	-0-	12257	2		N	-0-			-0-
02	12292	X	10194	-0-	-2098	-0-	10194	2		N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	64721	X	64721	-0-	-0-	-0-	64721	2		N	-0-			-0-
10	61074	X	61074	-0-	-0-	-0-	61074	2		N	-0-			-0-
11	34185	X	34185	-0-	-0-	-0-	34185	2		N	-0-			-0-
12	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	36181	2		N	-0-			-0-
01	55596	X	55596	-0-	-0-	-0-	55596	2		N	-0-			-0-
02	44869	X	44869	-0-	-0-	-0-	44869	2		N	-0-			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	36213	X	36213	-0-	-0-	-0-	36213	2		N	-0-			-0-
10	39308	X	39308	-0-	-0-	-0-	39308	2		N	-0-			-0-
11	52910	X	52910	-0-	-0-	-0-	52910	2		N	-0-			-0-
12	41969	X	41969	-0-	-0-	-0-	41969	2		N	-0-			-0-
01	34718	X	34718	-0-	-0-	-0-	34718	2		N	-0-			-0-
02	47563	X	47563	-0-	-0-	-0-	47563	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	26550	X	22552	-0-	-3998	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	21134	-0-	-4689	-0-	21134	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	16898	-0-	-8092	-0-	16898	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	20319	-0-	-5504	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	17444	-0-	-6488	-0-	17444	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	19678	-0-	-1378	-0-	19678	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
09	32610	X	31573	-0-	-1037	-0-	31573	2			N	-0-					-0-
10	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	34887	2			N	-0-					-0-
11	38868	X	38868	-0-	-0-	-0-	38868	2			N	-0-					-0-
12	39653	X	39653	-0-	-0-	-0-	39653	2			N	-0-					-0-
01	34875	X	23848	-0-	-11027	-0-	23848	2			N	-0-					-0-
02	36288	X	30203	-0-	-6085	-0-	30203	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
09	26854	X	26854	-0-	-0-	-0-	26854	2			N	-0-					-0-
10	24633	X	24633	-0-	-0-	-0-	24633	2			N	-0-					-0-
11	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
12	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
01	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	17627	2			N	-0-					-0-
02	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	16529	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
09	48783	X	48783	-0-	-0-	-0-	219	1	48564	2	N	-0-					-0-
10	50320	X	50320	-0-	-0-	-0-	225	1	50095	2	N	-0-					-0-
11	44464	X	44464	-0-	-0-	-0-	198	1	44261	2	N	-0-					-0-
							5	4									
12	48700	X	48700	-0-	-0-	-0-	217	1	48483	2	N	-0-					-0-
01	46987	X	46987	-0-	-0-	-0-	211	1	46776	2	N	-0-					-0-
02	43837	X	43837	-0-	-0-	-0-	196	1	43641	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440

09	61830	X	57545	-0-	-4285	-0-	58	1	57487	2	N	-0-					-0-
10	62713	X	58387	-0-	-4326	-0-	59	1	58328	2	N	-0-					-0-
11	59220	X	55035	-0-	-4185	-0-	56	1	54979	2	N	-0-					-0-
12	60822	X	57395	-0-	-3427	-0-	59	1	57336	2	N	-0-					-0-
01	60078	X	55937	-0-	-4141	-0-	56	1	55881	2	N	-0-					-0-
02	53704	X	49415	-0-	-4289	-0-	50	1	49365	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

09	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2			N	-0-					-0-
10	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
11	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
12	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
01	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16538	2			N	-0-					-0-
02	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

09	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
10	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
11	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
01	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
02	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25102	X	25102	-0-	-0-	-0-	25102	2			N	-0-					-0-
10	24609	X	24609	-0-	-0-	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
11	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	23239	2			N	-0-					-0-
12	23559	X	23559	-0-	-0-	-0-	23559	2			N	-0-					-0-
01	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
02	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

09	81810	X	73242	-0-	-8568	-0-	74	1	73168	2	N	-0-					-0-
10	79081	X	73673	-0-	-5408	-0-	74	1	73599	2	N	-0-					-0-
11	76530	X	70109	-0-	-6421	-0-	72	1	70037	2	N	-0-					-0-
12	79081	X	70899	-0-	-8182	-0-	72	1	70827	2	N	-0-					-0-
01	77035	X	69441	-0-	-7594	-0-	70	1	69371	2	N	-0-					-0-
02	68348	X	61705	-0-	-6643	-0-	63	1	61513	2	N	117	117	8			-0-
							129	9									

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235

09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
12	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	30183	2			N	-0-					-0-
01	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
02	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	19470	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570

09	45543	X	45543	-0-	-0-	-0-	45	1	45498	2	N	-0-					-0-
10	44601	X	44601	-0-	-0-	-0-	44	1	42577	2	N	-0-					-0-
							1980	3									
11	46831	X	46831	-0-	-0-	-0-	46	1	43252	2	N	-0-					-0-
							3533	3									
12	46906	X	46906	-0-	-0-	-0-	46	1	44678	2	N	-0-					-0-
							2182	3									
01	36507	X	36507	-0-	-0-	-0-	36	1	36471	2	N	-0-					-0-
02	40262	X	40262	-0-	-0-	-0-	39	1	40223	2	N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

09	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
12	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47574	X	47574	-0-	-0-	-0-	47574	2			N	-0-					-0-
10	46715	X	46715	-0-	-0-	-0-	46715	2			N	-0-					-0-
11	43028	X	43028	-0-	-0-	-0-	43028	2			N	-0-					-0-
12	43588	X	43588	-0-	-0-	-0-	43588	2			N	-0-					-0-
01	41904	X	41904	-0-	-0-	-0-	41904	2			N	-0-					-0-
02	39176	X	39176	-0-	-0-	-0-	39176	2			N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78934	X	78934	-0-	-0-	-0-	76	1	78858	2	N	-0-					-0-
10	72556	X	72556	-0-	-0-	-0-	71	1	72485	2	N	-0-					-0-
11	73444	X	73444	-0-	-0-	-0-	70	1	73374	2	N	-0-					-0-
12	72834	X	72834	-0-	-0-	-0-	68	1	72766	2	N	-0-					-0-
01	66546	X	66546	-0-	-0-	-0-	64	1	66482	2	N	-0-					-0-
02	66187	X	66187	-0-	-0-	-0-	64	1	66123	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	110325	X	110325	-0-	-0-	-0-	110325	2			N	-0-			-0-
10	105998	X	105998	-0-	-0-	-0-	105998	2			N	-0-			-0-
11	104530	X	104530	-0-	-0-	-0-	104530	2			N	-0-			-0-
12	99997	X	99997	-0-	-0-	-0-	99997	2			N	-0-			-0-
01	95705	X	95705	-0-	-0-	-0-	95705	2			N	-0-			-0-
02	88859	X	88859	-0-	-0-	-0-	88859	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
09	60590	X	60590	-0-	-0-	-0-	60590	2			N	-0-			-0-
10	61256	X	57731	-0-	-3525	-0-	57731	2			N	-0-			-0-
11	60840	X	57100	-0-	-3740	-0-	57100	2			N	-0-			-0-
12	62868	X	53857	-0-	-9011	-0-	53857	2			N	-0-			-0-
01	62868	X	39896	-0-	-22972	-0-	39896	2			N	-0-			-0-
02	56560	X	42262	-0-	-14298	-0-	42262	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
09	84801	X	84801	-0-	-0-	-0-	84801	2			N	-0-			-0-
10	89153	X	89153	-0-	-0-	-0-	89153	2			N	-0-			-0-
11	85320	X	84051	-0-	-1269	-0-	84051	2			N	-0-			-0-
12	88202	X	88202	-0-	-0-	-0-	88202	2			N	-0-			-0-
01	89156	X	84639	-0-	-4517	-0-	84639	2			N	-0-			-0-
02	80528	X	73935	-0-	-6593	-0-	73935	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		121599	-0-	121599	121599	2758	1	118841	2	N	-0-			-0-
02	551648	X	430049	-0-	-121599	-0-	2816	1	427233	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		124740	-0-	124740	124740	2581	1	122159	2	N	-0-			-0-
*02	710854	X	586114	-0-	-124740	-0-	3734	1	582380	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13082 - 23238

09	88980	X	71534	-0-	-17446	-0-	140	1	71394	2	N	-0-			-0-
10	87358	X	70225	-0-	-17133	-0-	137	1	66973	2	N	-0-			-0-
							3115	3							
11	80670	X	66544	-0-	-14126	-0-	131	1	61398	2	N	-0-			-0-
							5015	3							
12	78926	X	65261	-0-	-13665	-0-	129	1	62099	2	N	-0-			-0-
							3033	3							
01	76973	X	62456	-0-	-14517	-0-	122	1	62334	2	N	-0-			-0-
02	66752	X	55638	-0-	-11114	-0-	109	1	55529	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456

09	86640	X	68109	-0-	-18531	-0-	133	1	67976	2	N	-0-			-0-
10	85343	X	66349	-0-	-18994	-0-	129	1	63277	2	N	-0-			-0-
							2943	3							
11	78090	X	62428	-0-	-15662	-0-	123	1	57600	2	N	-0-			-0-
							4705	3							
12	75175	X	60967	-0-	-14208	-0-	120	1	58013	2	N	-0-			-0-
							2834	3							
01	73346	X	57885	-0-	-15461	-0-	113	1	57772	2	N	-0-			-0-
02	63560	X	51264	-0-	-12296	-0-	100	1	51164	2	N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 294082 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526

09	120766	X	120766	-0-	-0-	-0-	120766	2			N	-0-			-0-
10	96793	X	96793	-0-	-0-	-0-	96793	2			N	-0-			-0-
11	102023	X	102023	-0-	-0-	-0-	102023	2			N	-0-			-0-
12	94402	X	94402	-0-	-0-	-0-	94402	2			N	-0-			-0-
01	84345	X	84345	-0-	-0-	-0-	84345	2			N	-0-			-0-
02	65589	X	65589	-0-	-0-	-0-	65589	2			N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		110182	-0-	110182	110182	212	1	109970	2	N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	91530	X	91530	-0-	-0-	-0-	179	1	91351	2	N	-0-			-0-
10	90228	X	90228	-0-	-0-	-0-	176	1	86050	2	N	-0-			-0-
							4002	3							
11	84369	X	84369	-0-	-0-	-0-	166	1	77845	2	N	-0-			-0-
							6358	3							
12	83027	X	83027	-0-	-0-	-0-	164	1	79004	2	N	-0-			-0-
							3859	3							
01	79592	X	79592	-0-	-0-	-0-	156	1	79436	2	N	-0-			-0-
02	70465	X	70465	-0-	-0-	-0-	138	1	70327	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
09	73230	X	58877	-0-	-14353	-0-	115	1	58762	2	N	-0-			-0-
10	72106	X	57508	-0-	-14598	-0-	112	1	54845	2	N	-0-			-0-
							2551	3							
11	66360	X	54665	-0-	-11695	-0-	107	1	50438	2	N	-0-			-0-
							4120	3							
12	64790	X	53329	-0-	-11461	-0-	105	1	50745	2	N	-0-			-0-
							2479	3							
01	63457	X	50513	-0-	-12944	-0-	99	1	50414	2	N	-0-			-0-
02	54964	X	45496	-0-	-9468	-0-	89	1	45407	2	N	-0-			-0-

VANDALS-MUSTANGS WELL #: 2H RRCID -> 294597 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12707 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		112358	-0-	112358	112358	214	1	112144	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
09	122965	X	122965	-0-	-0-	-0-	122965	2			N	-0-			-0-
10	101631	X	101631	-0-	-0-	-0-	101631	2			N	-0-			-0-
11	109241	X	109241	-0-	-0-	-0-	109241	2			N	-0-			-0-
12	97466	X	97466	-0-	-0-	-0-	97466	2			N	-0-			-0-
01	106521	X	106521	-0-	-0-	-0-	106521	2			N	-0-			-0-
02	88491	X	88491	-0-	-0-	-0-	88491	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
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	171120	X	107034	-0-	-64086	-0-	107034	2			N	-0-			-0-
10	157945	X	98069	-0-	-59876	-0-	98069	2			N	-0-			-0-
11	137340	X	91956	-0-	-45384	-0-	91956	2			N	-0-			-0-
12	130758	X	86683	-0-	-44075	-0-	86683	2			N	-0-			-0-
01	117335	X	80835	-0-	-36500	-0-	80835	2			N	-0-			-0-
02	99904	X	68378	-0-	-31526	-0-	68378	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 03/05/2023 TOTAL DEPTH 12908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	114114	-0-	114114	114114	216	1	113898	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

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
*01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	7088	-0-	-292	-0-	7063	2	25	9	N	23	20	0			7
*10	7626	X	6717	-0-	-909	-0-	6692	2	25	9	N	23	25	0			5
*11	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7158	2	30	9	N	27	26	0			6
*12	7316	X	6897	-0-	-419	-0-	6871	2	26	9	N	24	28	0			2
*01	7316	X	7242	-0-	-74	-0-	7208	2	34	9	N	31	26	0			7
02	6720	X	6497	-0-	-223	-0-	6472	2	25	9	N	23	25	0			5

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
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
*05	2666	N	1972	-0-	-694	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
*06	2130	N	1957	-0-	-173	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
*07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
*08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
*09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2563	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2765	2	3	9	Y	3	2	1			1
*11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2574	2	3	9	Y	3	2	1			1
*01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2361	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
*05	1550	N	1149	-0-	-401	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
*01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	967	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
*06	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
*07	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
*08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
*09	960	N	289	-0-	-671	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
*11	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	93	2	119	9	N	108	178	1			19
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	98	2	97	9	N	88	100	1			7
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	74	2	94	9	N	85	61	1			31
12	151	R	151	-0-	-0-	-0-	40	2	111	9	N	101	100	1			32
01	124	#	85	-0-	-39	-0-	37	2	48	9	N	44	71	1			5
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	64	2	90	9	N	82	80	1			7

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
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

09	1680 N	1620	-0-	-60	-0-	330	1	1277	3	Y	12	4	8									27
						13	9															
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	539	1	1848	3	Y	16											43
						18	9															
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	314	1	1444	3	Y	23	6	8									60
						25	9															
12	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	435	1	1861	3	Y	37	33	1			6	8					58
						41	9															
01	2418 X	1704	-0-	-714	-0-	254	1	1448	3	Y	2	40	1									20
						2	9															
02	2184 X	1806	-0-	-378	-0-	279	1	1473	3	Y	49	11	8									58
						54	9															

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	94	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	95	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	83	1	1020	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	31	1	997	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	851	-0-	-420	-0-	50	1	801	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	929	-0-	-107	-0-	54	1	875	2	N	-0-					-0-

CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 293015 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012

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-

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
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2601	3	14	9	N	13					28
10	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2356	3	63	9	N	57					85
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					85
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2746	3	89	9	N	81	93	1			73
01	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	2206	3			N	-0-					73
*02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					73

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
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					51
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					51
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					51
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					51
01	713	N	455	-0-	-258	-0-	455	3			N	-0-					51
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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
09	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1645	3	6	9	N	5					93
10	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1662	3	12	9	N	11	3	8			101
11	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	1597	3	6	9	N	5	3	8			103
12	1705	N	1439	-0-	-266	-0-	1433	3	6	9	N	5	98	1			10
01	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	1267	3	12	9	N	11	1	8			20
02	1484	N	1385	-0-	-99	-0-	1385	3			N	-0-					20

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
02	14B2	EXT	-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
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	109	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	111	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	104	1	515	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	70	1	417	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	558	N	236	-0-	-322	-0-	41	1	193	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	504	N	-0-	-0-	-504	-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2026

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					346
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					346
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					346
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					346
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					346
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					346

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

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

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

*05	6913 X	5693	-0-	-1220	-0-	5671	2	22	9	Y	20	26	1			5
*06	6690 X	6170	-0-	-520	-0-	6157	2	13	9	Y	12	12	1			5
*07	6913 X	5579	-0-	-1334	-0-	5562	2	17	9	Y	15	14	1			6
*08	DLQ G-10	6082	-0-	6082	6082	6070	2	12	9	Y	11	12	1			5
*09	DLQ G-10	5823	-0-	5823	11905	5813	2	10	9	Y	9	11	1			3
*10	DLQ G-10	3874	-0-	3874	15779	3863	2	11	9	Y	10	10	1			3
*11	DLQ G-10	7708	-0-	7708	23487	7694	2	14	9	Y	13	14	1			2
*12	31546 X	8059	-0-	-23487	-0-	8045	2	14	9	Y	13	12	1			3
*01	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7811	2	25	9	Y	23	21	1			5
*02	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6359	3	15	9	Y	14	13	1			6

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-SPRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 294540 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5060 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			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

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			N	-0-					127
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					127
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					127
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					127
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	178	3	6	9	N	5	35	1			43
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	151	3	12	9	N	11	2	8			52
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	216	3	9	9	N	8					60
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	296	3	13	9	N	12	36	1			36
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	N	1					37
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	3	7	9	N	6					43

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	126	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	128	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	108	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	110	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	77	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	103	1	337	3	Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	788	-0-	-232	-0-	325	1	461	3	Y	2	1	8			29
							2	9									
10	961	N	772	-0-	-189	-0-	260	1	511	3	Y	1					30
							1	9									
11	840	N	691	-0-	-149	-0-	268	1	421	3	Y	2	2	8			30
							2	9									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	273	1	496	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	775	N	498	-0-	-277	-0-	170	1	308	3	Y	18					48
							20	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	9	2	8			55

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	343	-0-	-1337	-0-	310	1	31	3	Y	2					60
							2	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	508	1	700	3	Y	8					68
							9	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	582	1	659	3	Y	-0-					68
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	523	1	602	3	Y	-0-					68
01	1209	N	570	-0-	-639	-0-	364	1	206	3	Y	-0-					68
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	531	1	731	3	Y	3					71
							3	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021

09	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	98	1	1209	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	100	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	101	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	38	1	1187	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	73	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	68	1	1095	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4930 - 4937

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-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	102	1	1761	2	N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	113	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	105	1	1695	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	106	1	1709	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	109	1	1754	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	98	1	1574	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	64	1	1100	2	N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	73	1	1170	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	67	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	67	1	1081	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	71	1	1150	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	59	1	950	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000

09	2460	N	2282	-0-	-178	-0-	126	1	2156	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	139	1	2233	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2182	-0-	-248	-0-	128	1	2054	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	133	1	2139	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	134	1	2162	2	N	-0-					-0-
*02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	125	1	2017	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
09	2780	N	2702	-0-	-78	-0-	149	1	2553	2	N	-0-					-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	159	1	2565	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1807	-0-	-623	-0-	106	1	1701	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	1893	-0-	-618	-0-	111	1	1782	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	346	-0-	-2165	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	2200	-0-	-68	-0-	129	1	2071	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
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	117	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	115	1	1423	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	115	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	44	1	1339	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	81	1	1311	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1292	-0-	-136	-0-	76	1	1216	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
09	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	2661	-0-	-966	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3071	-0-	-439	-0-	3071	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2613	-0-	-704	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2660	-0-	-336	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	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
09	3810	X	3680	-0-	-130	-0-	3632	3	48	9	N	44					165
10	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	3795	3	35	9	N	32	164	1			33
11	4020	X	3970	-0-	-50	-0-	3896	3	74	9	N	67					100
12	4154	X	3149	-0-	-1005	-0-	3105	3	44	9	N	40					140
01	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	3476	3	3	9	N	3					143
02	3696	X	3612	-0-	-84	-0-	3416	3	196	9	N	178	181	1			140

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	52					52

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	86 4	1 9	1152	2	N	4	4	1			1
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	1580	2	N	3	3	1			1
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	1974	2	N	3	3	1			1
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	1183	2	N	3	3	1			1
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	1488	2	N	2	2	1			1
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	1722	2	N	2	2	1			1

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

09	540	N	249	-0-	-291	-0-	17	1	232	2	N	-0-					-0-
10	465	N	288	-0-	-177	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
11	450	N	292	-0-	-158	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	58	1	115	2	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	83	1	1110	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	73	1	1352	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	121	1	1261	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	74	1	1335	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1568	N	1227	-0-	-341	-0-	64	1	1162	2	N	1	1	1			1
							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
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	51	1	690	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	586	-0-	-189	-0-	30	1	555	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	618	-0-	-281	-0-	32	1	585	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	32	1	575	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	930	N	382	-0-	-548	-0-	19	1	361	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	N	6	5	1			2
							7	9									
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	N	5	5	1			2
							6	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	1036	N	152	-0-	-884	-0-	8	1	142	2	N	2	3	1			1
							2	9									

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
11	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3596	2	193	9	N	175	175	1			-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4068	2	168	9	N	153					153
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3863	2	41	9	N	37					190
*02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3267	2	31	9	N	28	175	1			43

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	586	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

09	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	504	N	354	-0-	-150	-0-	354	2			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	539	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	591	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	12	1	629	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	13	1	779	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	17	1	915	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	17	1	843	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	17	1	869	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	827	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	15	1	823	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	837	N	620	-0-	-217	-0-	10	1	609	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	756	N	330	-0-	-426	-0-	6	1	322	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	399	2	Y	1					1
							1	9									
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	10	1	518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	12	1	643	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	535	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	8	1	439	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1855	3	25	9	Y	23	21	1			6
10	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1854	3	28	9	Y	25	27	1			4
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1870	3	28	9	Y	25	24	1			5
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1960	3	29	9	Y	26	26	1			5
*01	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	1622	3	24	9	Y	22	22	1			5
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					5

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 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
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1583	3	62	9	Y	56	50	1			15
10	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	1107	3	37	9	Y	34	45	1			4
11	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	1259	3	48	9	Y	44	37	1			11
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1650	3	65	9	Y	59	59	1			11
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1296	3	53	9	Y	48	51	1			8
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1489	3	67	9	Y	61	55	1			16
10	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	1081	3	44	9	Y	40	51	1			5
11	1470	N	1242	-0-	-228	-0-	1187	3	55	9	Y	50	42	1			13
12	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1469	3	72	9	Y	65	66	1			12
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1109	3	59	9	Y	54	57	1			9
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5649	3	34	9	Y	31	28	1			8
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4428	3	30	9	Y	27	30	1			5
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5528	3	37	9	Y	34	32	1			7
12	5859	X	3348	-0-	-2511	-0-	3312	3	36	9	Y	33	34	1			6
01	5859	X	4429	-0-	-1430	-0-	4400	3	29	9	Y	26	29	1			3
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					3

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

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

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

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

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5343	-0-	-117	-0-	5306	3	37	9	Y	34	31	1			9
10	5642	X	4681	-0-	-961	-0-	4639	3	42	9	Y	38	40	1			7
11	5430	X	4924	-0-	-506	-0-	4899	3	25	9	Y	23	29	1			1
12	5611	X	5456	-0-	-155	-0-	5456	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	5611	X	4235	-0-	-1376	-0-	4235	3			Y	-0-					-0-
02	4984	X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4031	3	63	9	Y	57	51	1			15
10	4092	X	3490	-0-	-602	-0-	3424	3	66	9	Y	60	64	1			11
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4075	3	66	9	Y	60	58	1			13
12	4216	X	4212	-0-	-4	-0-	4147	3	65	9	Y	59	61	1			11
*01	4216	X	3477	-0-	-739	-0-	3420	3	57	9	Y	52	52	1			11
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2627	-0-	-1003	-0-	2624	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	3565	X	2270	-0-	-1295	-0-	2267	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	2908	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	3038	X	2789	-0-	-249	-0-	2785	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	2759	X	1673	-0-	-1086	-0-	1670	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	403	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	382	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	422	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	338	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					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
09	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	1801	3	29	9	Y	26	23	1			7
10	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1746	3	30	9	Y	27	29	1			5
11	1890	N	1466	-0-	-424	-0-	1436	3	30	9	Y	27	26	1			6
12	1891	N	695	-0-	-1196	-0-	674	3	21	9	Y	19	25	1			-0-
01	1767	N	105	-0-	-1662	-0-	91	3	14	9	Y	13	10	1			3
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	199	1	4804	3	Y	54	49	1			14
							59	9									
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	205	1	4655	3	Y	57	61	1			10
							63	9									
11	4830	X	4074	-0-	-756	-0-	199	1	3822	3	Y	48	53	1			5
							53	9									
12	5239	X	4219	-0-	-1020	-0-	205	1	3966	3	Y	44	39	1			10
							48	9									
01	5239	X	4325	-0-	-914	-0-	172	1	4098	3	Y	50	50	1			10
							55	9									
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	6030	X	5965	-0-	-65	-0-	5941	3	24	9	Y	22	20	1			6
10	6138	X	5835	-0-	-303	-0-	5809	3	26	9	Y	24	26	1			4
11	5940	X	5715	-0-	-225	-0-	5689	3	26	9	Y	24	23	1			5
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6330	3	25	9	Y	23	24	1			4
01	6169	X	5273	-0-	-896	-0-	5250	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2365	-0-	-95	-0-	2301	3	64	9	Y	58	52	1			15
10	2542	X	2360	-0-	-182	-0-	2292	3	68	9	Y	62	66	1			11
11	2490	X	2036	-0-	-454	-0-	1969	3	67	9	Y	61	59	1			13
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2506	3	67	9	Y	61	63	1			11
01	2356	N	1371	-0-	-985	-0-	1318	3	53	9	Y	48	54	1			5
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	51	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	49	-0-	-695	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	58	1	704	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	248	1	3280	3	Y	-0-					-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	250	1	3380	3	Y	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	236	1	3360	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	254	1	3332	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	256	1	3114	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	287 2	1 9	3804	3	Y	2	3	1			-0-
10	4433	X	4283	-0-	-150	-0-	295	1	3988	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	270	1	3857	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	303	1	3975	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4151	-0-	-127	-0-	315	1	3836	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	290	1	3291	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3316	-0-	-652	-0-	255	1	3061	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3123	-0-	-717	-0-	251	1	2872	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2538	-0-	-1430	-0-	494	1	2044	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	1207	-0-	-2606	-0-	241	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	2726	-0-	-124	-0-	2713	3	13	9	Y	12	11	1			3
10	2945	N	1979	-0-	-966	-0-	1967	3	12	9	Y	11	12	1			2
11	2880	N	2353	-0-	-527	-0-	2339	3	14	9	Y	13	12	1			3
12	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	2600	3	13	9	Y	12	13	1			2
01	2976	X	2203	-0-	-773	-0-	2191	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					2

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	84 37	1 9	1298	3	Y	34	30	1			9
10	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	103 37	1 9	1279	3	Y	34	37	1			6
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	97 40	1 9	1303	3	Y	36	34	1			8
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	99 37	1 9	1356	3	Y	34	36	1			6
01	1426	N	1002	-0-	-424	-0-	86 33	1 9	883	3	Y	30	30	1			6
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	3240	X	3056	-0-	-184	-0-	2991	3	65	9	Y	59	53	1			16
10	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	3044	3	68	9	Y	62	67	1			11
11	3240	X	2939	-0-	-301	-0-	2871	3	68	9	Y	62	60	1			13
12	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	2923	3	68	9	Y	62	64	1			11
01	3193	X	2306	-0-	-887	-0-	2247	3	59	9	Y	54	54	1			11
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	2970	X	2816	-0-	-154	-0-	2700	3	116	9	Y	105	94	1			28
10	3038	N	2809	-0-	-229	-0-	2687	3	122	9	Y	111	119	1			20
11	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2877	3	122	9	Y	111	107	1			24
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3015	3	120	9	Y	109	113	1			20
01	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	2494	3	105	9	Y	95	97	1			18
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	1724	3	22	9	Y	20	18	1			5
10	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1761	3	23	9	Y	21	22	1			4
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1880	3	22	9	Y	20	20	1			4
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1903	3	23	9	Y	21	21	1			4
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1811	3	20	9	Y	18	18	1			4
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

09	1650	N	1112	-0-	-538	-0-	296	1	779	3	Y	34	35	1			10
							37	9									
10	1426	N	877	-0-	-549	-0-	271	1	596	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
11	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	335	1	868	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	837	-0-	-310	-0-	307	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	250	1	961	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	96	1	1273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	104	1	1404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	105	1	1500	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	84	1	1104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1519	N	772	-0-	-747	-0-	58	1	713	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	358	1	4739	3	Y	46	47	1			12
							51	9									
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	414	1	5601	3	Y	49	49	1			12
							54	9									
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	438	1	6250	3	Y	49	50	1			11
							54	9									
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	533	1	7005	3	Y	46	46	1			11
							51	9									
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	470	1	5766	3	Y	43	45	1			9
							47	9									
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

09	1410	X	586	-0-	-824	-0-	15	1	571	3	Y	-0-					-0-
10	1054	X	636	-0-	-418	-0-	13	1	623	3	Y	-0-					-0-
11	990	X	892	-0-	-98	-0-	20	1	872	3	Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	463	-0-	-188	-0-	10	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

09	5790	X	5260	-0-	-530	-0-	699	1	4510	3	Y	46	47	1			12
							51	9									
10	5983	X	4895	-0-	-1088	-0-	677	1	4165	3	Y	48	48	1			12
							53	9									
11	5700	X	5564	-0-	-136	-0-	792	1	4719	3	Y	48	49	1			11
							53	9									
12	5456	X	2557	-0-	-2899	-0-	202	1	2305	3	Y	45	45	1			11
							50	9									
01	5456	X	1685	-0-	-3771	-0-	121	1	1518	3	Y	42	44	1			9
							46	9									
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					9

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

09	8370	X	7448	-0-	-922	-0-	193	1	7232	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
10	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	207	1	9695	3	Y	35	34	1			12
							39	9									
11	10290	X	9511	-0-	-779	-0-	213	1	9269	3	Y	26	32	1			6
							29	9									
12	10633	X	10488	-0-	-145	-0-	224	1	10233	3	Y	28	26	1			8
							31	9									
01	10633	X	9576	-0-	-1057	-0-	235	1	9312	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					Y	NO RPT					7

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

09	2130	N	1558	-0-	-572	-0-	1468	3	90	9	Y	82	75	1			42
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2186	3	152	9	Y	138	133	1			47
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2040	3	160	9	Y	145	156	1			36
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2163	3	179	9	Y	163	152	1			47
*01	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2061	3	171	9	Y	155	163	1			39
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					39

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1954	-0-	-776	-0-	50	1	1863	3	Y	37	34	1			19
							41	9									
10	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	54	1	2514	3	Y	62	60	1			21
							68	9									
11	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	51	1	2230	3	Y	44	55	1			10
							48	9									
12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	53	1	2422	3	Y	48	44	1			14
							53	9									
*01	2635	X	1992	-0-	-643	-0-	45	1	1899	2	Y	44	47	1			11
							48	9									
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					11

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

09	2220	N	2010	-0-	-210	-0-	1973	3	37	9	Y	34	31	1			9
10	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	1663	3	33	9	Y	30	33	1			6
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2155	3	40	9	Y	36	34	1			8
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2229	3	40	9	Y	36	37	1			7
01	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1642	3	34	9	Y	31	32	1			6
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					6

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	153	1	2364	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	146	1	1815	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	135	1	1825	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
12	2604	N	2070	-0-	-534	-0-	140	1	1916	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
01	1984	N	1374	-0-	-610	-0-	116	1	1245	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					2

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

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		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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	3562	3	44	9	Y	40	36	1		11
10	3782	X	1864	-0-	-1918	-0-	1839	3	25	9	Y	23	33	1		1
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3657	3	42	9	Y	38	30	1		9
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4031	3	47	9	Y	43	44	1		8
01	3720	X	3207	-0-	-513	-0-	3166	3	41	9	Y	37	38	1		7
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT				7

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	171	3	26	9	Y	24	22	1		6
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	160	3	25	9	Y	23	26	1		3
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	132	3	21	9	Y	19	17	1		5
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	176	3	29	9	Y	26	26	1		5
*01	186	N	160	-0-	-26	-0-	138	3	22	9	Y	20	22	1		3
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT				3

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
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	27 23	1 9	423	3	Y	21	18	1		6
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	25 17	1 9	314	3	Y	15	19	1		2
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30 26	1 9	405	3	Y	24	21	1		5
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	31 26	1 9	418	3	Y	24	24	1		5
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28 18	1 9	329	3	Y	16	19	1		2
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				2

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-				-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-				-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-				-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-				-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-				-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT				-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	270	1	5752	2	N	-0-				20
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	144	1	2763	2	N	-0-				20
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-				20
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-				20
*01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-				20
*02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-				20

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	1972	-0-	-638	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1880	-0-	-321	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
12	2046	X	1475	-0-	-571	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
*01	2046	X	1181	-0-	-865	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
02	1848	X	1530	-0-	-318	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7149	2	58	9	Y	53					203
10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7414	2	68	9	Y	62	183	1			82
11	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6763	2	51	9	Y	46					128
12	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6146	2	39	9	Y	35					163
*01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5212	2	35	9	Y	32					195
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5694	2	68	9	Y	62					257

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
09	3180	X	2296	-0-	-884	-0-	2286	2	10	9	Y	9	9	0			2
10	3286	X	2029	-0-	-1257	-0-	2020	2	9	9	Y	8	8	0			2
11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2212	2	14	9	Y	13	12	0			3
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3407	2	18	9	Y	16	15	0			4
*01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3983	2	22	9	Y	20	18	0			6
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4496	2	21	9	Y	19	21	0			4

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4078	2	13	9	Y	12	12	0			3
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4067	2	15	9	Y	14	13	0			4
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3639	2	18	9	Y	16	17	0			3
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4282	2	19	9	Y	17	16	0			4
*01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3484	2	17	9	Y	15	14	0			5
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3176	2	12	9	Y	11	14	0			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

09	420	N	379	-0-	-41	-0-	372	2	7	9	Y	6	6	0			1
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	414	2	9	9	Y	8	7	0			2
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	252	2	7	9	Y	6	7	0			1
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	340	2	8	9	Y	7	6	0			2
*01	434	N	222	-0-	-212	-0-	216	2	6	9	Y	5	5	0			2
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	130	2	1	9	Y	1	3	0			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

09	750	N	5	-0-	-745	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	647	2	7	9	N	6	5	0			2
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	5	6	0			1
*11	600	N	522	-0-	-78	-0-	516	2	6	9	N	5	5	0			1
*12	682	N	494	-0-	-188	-0-	490	2	4	9	N	4	5	0			-0-
*01	682	N	408	-0-	-274	-0-	402	2	6	9	N	5	4	0			1
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	429	2	4	9	N	4	4	0			1

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3971	2	34	9	N	31	31	0		-0-
*06	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2911	2	26	9	N	24	24	0		-0-
*07	3565	X	136	-0-	-3429	-0-	103	2	33	9	N	30	30	0		-0-
*08	3906	X	2748	-0-	-1158	-0-	2725	2	23	9	N	21	21	0		-0-
*09	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	3543	2	22	9	N	20	20	0		-0-
*10	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	3702	2	15	9	N	14	14	0		-0-
*11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3527	2	15	9	N	14	14	0		-0-
*12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3387	2	17	9	N	15	15	0		-0-
*01	3658	X	1628	-0-	-2030	-0-	1619	2	9	9	N	8	8	1		-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3524	3	14	9	N	13	13	0		-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2201	N	1672	-0-	-529	-0-	867	2	805	9	Y	732	548	1		184
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1155	2	510	9	Y	464	472	1		176
*07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	582	545	1		213
*08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	443	458	1		198
*09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	420	470	1		148
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	457	463	1		142
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	242	1		21
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	682	540	1		163
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	163	1		-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	366	218	1		148

BEALL, W. F., G U WELL #: RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	7		-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	P&A COND		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

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	434	N	118	-0-	-316	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*06	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*07	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

*05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*09	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

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

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
*06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
*07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
*08	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
*09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
*10	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
*01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5280	2	23	9	Y	21	19	1			5
*06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5108	2	13	9	Y	12	12	1			5
*07	4433	X	4037	-0-	-396	-0-	4020	2	17	9	Y	15	14	1			6
*08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5403	2	12	9	Y	11	12	1			5
*09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5111	2	9	9	Y	8	10	1			3
*10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5225	2	7	9	Y	6	7	1			2
*11	4560	X	3870	-0-	-690	-0-	3861	2	9	9	Y	8	9	1			1
*12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4125	2	10	9	Y	9	8	1			2
*01	4402	X	3617	-0-	-785	-0-	3600	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	3976	X	3063	-0-	-913	-0-	3052	3	11	9	Y	10	9	1			4

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3143	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
*07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
*09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
*10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6951	2	10	9	Y	9	8	1			1
*11	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	2966	2	11	9	Y	10	9	1			2
*12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3043	2	32	9	Y	29	25	1			6
*01	3410	X	3013	-0-	-397	-0-	2988	2	25	9	Y	23	22	1			7
02	3080	X	2471	-0-	-609	-0-	2441	3	30	9	Y	27	29	1			5

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190																	
*05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2973	2	51	9	Y	46	45	1			10
*06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2831	2	26	9	Y	24	25	1			9
*07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2816	2	34	9	Y	31	29	1			11
*08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2729	2	25	9	Y	23	24	1			10
*09	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	2372	2	11	9	Y	10	17	1			3
*10	2666	X	2371	-0-	-295	-0-	2370	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
*11	2580	X	1584	-0-	-996	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
*12	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
*01	2170	X	1093	-0-	-1077	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1960	X	1001	-0-	-959	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A																	
*05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
*07	1674	N	144	-0-	-1530	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*11	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	836	-0-	-340	-0-	836	3			N	-0-					-0-
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746																	
*05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3489	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2218	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1735	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1491	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1430	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2863	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
*12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
*01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A																	
*05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4456	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	4230	X	3041	-0-	-1189	-0-	3015	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	4371	X	2638	-0-	-1733	-0-	2605	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	4371	X	3854	-0-	-517	-0-	3831	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	4230	X	2991	-0-	-1239	-0-	2969	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	4123	X	3456	-0-	-667	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
*11	3810	X	2629	-0-	-1181	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
*12	3937	X	462	-0-	-3475	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*01	3937	X	1118	-0-	-2819	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	317	-0-	-2791	-0-	317	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1847	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2342	2	26	9	N	24	24	0			-0-
*07	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1402	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*08	1302	X	1043	-0-	-259	-0-	1020	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1631	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1484	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*11	1260	X	1124	-0-	-136	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	182	-0-	-854	-0-	182	3			N	-0-					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2077	N	1531	-0-	-546	-0-	1491	2	40	9	Y	36	33	1			5
*06	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	1808	2	39	9	Y	35	37	1			3
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2343	2	36	9	Y	33	30	1			6
*08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2939	2	39	9	Y	35	33	1			8
*09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2872	2	44	9	Y	40	40	1			8
*10	3100	N	6011	-0-	2911	2911	5960	2	51	9	Y	46	48	1			6
*11	3000	N	2527	-0-	-473	2438	2474	2	53	9	Y	48	44	1			10
*12	3100	N	2704	-0-	-396	2042	2539	2	165	9	Y	150	127	1			33
*01	3100	N	2448	-0-	-652	1390	2324	2	124	9	Y	113	112	1			34
02	2800	N	1465	-0-	-1335	55	1308	3	157	9	Y	143	153	1			24

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
*05	3503	X	1569	-0-	-1934	-0-	1545	2	24	9	Y	22	21	1			5
*06	3150	X	1702	-0-	-1448	-0-	1689	2	13	9	Y	12	12	1			5
*07	3255	X	2495	-0-	-760	-0-	2478	2	17	9	Y	15	14	1			6
*08	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2262	2	12	9	Y	11	12	1			5
*09	1800	X	1553	-0-	-247	-0-	1550	2	3	9	Y	3	7	1			1
*10	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	2250	X	1436	-0-	-814	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
*01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-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
*05	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	1623	2	41	9	Y	37	34	1			5
*06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1829	2	39	9	Y	35	37	1			3
*07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1744	2	36	9	Y	33	30	1			6
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1872	2	39	9	Y	35	33	1			8
*09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1823	2	40	9	Y	36	37	1			7
*10	3100	N	3723	-0-	623	623	3712	2	11	9	Y	10	16	1			1
*11	2291	N	1668	-0-	-623	-0-	1664	2	4	9	Y	4	4	1			1
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1624	2	10	9	Y	9	8	1			2
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	1540	N	665	-0-	-875	-0-	659	3	6	9	Y	5	6	1			1

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
*05	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
*06	1140	N	969	-0-	-171	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
*07	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
*08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
*09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2334	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	941	2	4	9	Y	4	3	1			1
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1012	2	11	9	Y	10	9	1			2
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	988	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	952	N	864	-0-	-88	-0-	852	3	12	9	Y	11	11	1			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	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
*05	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*08	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*09	360	N	44	-0-	-316	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*10	434	N	29	-0-	-405	-0-	25	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*11	150	N	50	-0-	-100	-0-	37	2	13	9	N	12	12	0			-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	123	2	14	9	N	13	13	0			-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	139	3	12	9	N	11	11	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	961	N	512	-0-	-449	-0-	511	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*09	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
*11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	481	-0-	-247	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
*10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	779	-0-	-229	-0-	779	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2575	2	34	9	Y	31	31	0			-0-
*06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2450	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
*07	2387	N	1666	-0-	-721	-0-	1633	2	33	9	Y	30	30	0			-0-
*08	2418	N	1488	-0-	-930	-0-	1465	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
*09	2310	N	1116	-0-	-1194	-0-	1095	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
*10	1674	N	150	-0-	-1524	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*11	1530	N	20	-0-	-1510	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
*01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
*07	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
*11	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	46	-0-	-794	-0-	46	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2	EXT	-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

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
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					199
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					199
11	14B2	EXT	147	-0-		147	147	147	3			N	-0-					199
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	147					N	-0-					199
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	147					N	322					521
02	147	X	-0-	-0-		-147	-0-					N	250					771

CRATON OPERATING LLC 186717
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

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
09	3360	X	520	-0-		-2840	-0-	296	1	179	3	Y	41	54	1	19	8	48
								45	9									
10	3472	X	2590	-0-		-882	-0-	760	1	1768	3	Y	56					104
								62	9									
11	2910	X	2498	-0-		-412	-0-	752	1	1683	3	Y	57	58	1	17	8	86
								63	9									
12	3109	X	3109	-0-		-0-	-0-	940	1	2127	3	Y	38	57	1	15	8	52
								42	9									
01	2604	X	2433	-0-		-171	-0-	674	1	1731	3	Y	25					77
								28	9									
02	2474	X	2474	-0-		-0-	-0-	626	1	1796	3	Y	47	61	1	16	8	47
								52	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	1318	1	2446	3	Y	49	16	8			225
							54	9									
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	1414	1	2669	3	Y	-0-					225
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	1090	1	2759	3	Y	51	8	8			268
							56	9									
*12	4309	X	3253	-0-	-1056	-0-	821	1	2331	3	Y	92	144	1	10	8	206
							101	9									
*01	4092	X	2503	-0-	-1589	-0-	770	1	1733	3	Y	-0-					206
*02	3696	X	2752	-0-	-944	-0-	913	1	1831	3	Y	7	7	8			206
							8	9									

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

*03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	502	1	1044	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	535	1	1102	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
*05	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	535	1	897	3	Y	-0-					39
*06	200	N	1615	-0-	1415	1415	577	1	1038	3	Y	-0-					39
*07	2801	N	1386	-0-	-1415	-0-	549	1	837	3	Y	-0-					39
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	620	1	1012	3	Y	-0-					39
*09	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	659	1	894	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	667	1	954	3	Y	-0-					39
*11	1590	N	1136	-0-	-454	-0-	533	1	602	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	600	1	826	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
*01	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	594	1	750	3	Y	-0-					39
*02	1064	N	282	-0-	-782	-0-	280	1	2	9	Y	2	2	8			39

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

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					82
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	40	1	78	2	N	-0-					82
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	243	1	1390	2	N	-0-					82
12	3100	N	3973	-0-	873	873	570	1	3393	2	N	9					91
							10	9									
01	3100	N	3312	-0-	212	1085	560	1	2750	2	N	2					93
							2	9									
02	2800	N	3945	-0-	1145	2230	560	1	3374	2	N	10					103
							11	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

09	1950	N	1628	-0-	-322	-0-	1622	2	6	9	N	5					137
10	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	1604	2	25	9	N	23					160
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1510	2	22	9	N	20					180
12	1674	N	1316	-0-	-358	-0-	1294	2	22	9	N	20	178	1			22
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1851	2	22	9	N	20					42
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	N	1					43

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					41
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					41
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					41
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					41

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

09	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	580	1	2338	2	N	13					147
							14	9									
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	620	1	2488	2	N	45					192
							50	9									
11	2940	X	2614	-0-	-326	-0-	560	1	2032	2	N	20					212
							22	9									
12	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	540	1	2119	2	N	24	177	1			59
							26	9									
01	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	590	1	2241	2	N	32					91
							35	9									
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	560	1	2183	2	N	26					117
							29	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1161	-0-	-407	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2184	3	24	9	N	22					78
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2197	3	31	9	N	28					106
11	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2145	3	43	9	N	39					145
12	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2203	3	22	9	N	20					165
01	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	1814	3	17	9	N	15					180
02	2044	N	2018	-0-	-26	-0-	1971	3	47	9	N	43	162	1			61

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1695	-0-	-599	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1753	-0-	-235	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

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
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
*02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	3	15	9	N	14					75
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	3	29	9	N	26					101
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	3	19	9	N	17					118
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	3	17	9	N	15					133
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	3	15	9	N	14					147
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	3	17	9	N	15					162

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
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	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
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					102
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2395	3	20	9	N	18					120
11	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	2296	3	40	9	N	36					156
12	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2342	3	22	9	N	20					176
01	2418	N	1943	-0-	-475	-0-	1943	3			N	-0-	112	1			64
02	2184	N	2132	-0-	-52	-0-	2132	3			N	-0-					64

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
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	552	3	18	9	N	16					116
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	545	3	44	9	N	40					156
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	568	3	40	9	N	36					192
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	614	3	24	9	N	22					214
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	465	3	11	9	N	10	179	1			45
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	485	3	3	9	N	3					48

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					75
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					75
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					75
12	2790	X	1438	-0-	-1352	-0-	1438	3			N	-0-					75
01	3038	X	2514	-0-	-524	-0-	2514	3			N	-0-					75
*02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					75

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	3			N	-0-					207
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					207
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1729	3	205	9	N	186	186	1			207
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1946	3	110	9	N	100					307
01	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	1453	3	1	9	N	1	1	8			307
*02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					307

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2763	3	47	9	N	43					73
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2861	3	50	9	N	45					118
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2651	3	35	9	N	32					150
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2664	3	44	9	N	40					190
01	2046	N	1472	-0-	-574	-0-	1450	3	22	9	N	20	175	1			35
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2191	3	39	9	N	35					70

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3567	3	70	9	N	64					81
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3377	3	37	9	N	34					115
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3566	3	36	9	N	33					148
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3533	3	22	9	N	20					168
01	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2479	3	22	9	N	20	163	1			25
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3212	3	77	9	N	70					95

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1710	-0-	-110	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

09	4050	X	3809	-0-	-241	-0-	3809	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3758	-0-	-292	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3657	-0-	-497	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3075	-0-	-481	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

09	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	3989	-0-	-2149	-0-	3989	3			Y	-0-					-0-
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			Y	-0-					-0-
12	6386	X	5907	-0-	-479	-0-	5907	3			Y	-0-					-0-
01	6386	X	4607	-0-	-1779	-0-	4607	3			Y	-0-					-0-
02	5768	X	4515	-0-	-1253	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1527	3	12	9	Y	11					146
10	1736	N	1200	-0-	-536	-0-	1187	3	13	9	Y	12					158
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1566	3	22	9	Y	20					178
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1719	3	34	9	Y	31	178	1			31
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					31
02	1484	N	1436	-0-	-48	-0-	1404	3	32	9	Y	29					60

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
09	2610	N	2401	-0-	-209	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	1494	-0-	-1203	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	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
09	3990	X	3691	-0-	-299	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3680	-0-	-310	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3272	-0-	-541	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3254	-0-	-190	-0-	3254	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
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					41
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					41
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					41
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					41
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					41
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					41

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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	167	-0-	-43	-0-	3	1	164	2	N	-0-					36
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					36
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	1					37
							1	9									
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	3	1	253	2	N	-0-					37
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	N	1					38
							1	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	N	-0-					38

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	705	-0-	-615	-0-	292 31	1 9	382	2	Y	28	31	1			5
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	519 26	1 9	1434	2	Y	24	24	1			5
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	387 23	1 9	1015	2	Y	21	18	1			8
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	433 24	1 9	1593	2	Y	22	22	1	1	8	7
01	1891	N	1528	-0-	-363	-0-	373 20	1 9	1135	2	Y	18	16	1			9
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	372 18	1 9	1107	2	Y	16	17	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

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

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	809	1	4807	2	N	-0-					-0-
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	975	1	5342	2	N	-0-					-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	944	1	4894	2	N	-0-					-0-
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	952	1	4720	2	N	-0-					-0-
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	906	1	4588	2	N	-0-					-0-
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	855	1	4585	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	450	1	3248	2	Y	42	42	1			14
							46	9									
10	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	460	1	3169	2	Y	41	41	1			14
							45	9									
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	450	1	3282	2	Y	34	42	1			6
							37	9									
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	461	1	2997	2	Y	32	22	1			16
							35	9									
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	394	1	3061	2	Y	48	44	1			20
							53	9									
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	390	1	2968	2	Y	37	42	1			15
							41	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	426	1	4995	2	Y	-0-					-0-
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	440	1	5334	2	Y	-0-					-0-
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	426	1	4897	2	Y	-0-					-0-
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	438	1	4731	2	Y	-0-					-0-
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	440	1	5028	2	Y	-0-					-0-
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	397	1	4565	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6858	2	102	9	Y	93					120
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6657	2	133	9	Y	121	224	1			17
11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6536	2	123	9	Y	112	110	1			19
12	7471	X	6822	-0-	-649	-0-	6722	2	100	9	Y	91	86	1			24
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7121	2	80	9	Y	73	68	1			29
02	6496	X	6307	-0-	-189	-0-	6202	2	105	9	Y	95	66	1			58

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	6875	-0-	-3565	-0-	1020	1	5833	2	Y	20	25	1			11
							22	9									
10	10788	X	6297	-0-	-4491	-0-	1054	1	5217	2	Y	24	26	1			9
							26	9									
11	10350	X	5187	-0-	-5163	-0-	1020	1	4145	2	Y	20	25	1			4
							22	9									
12	9734	X	8580	-0-	-1154	-0-	830	1	7725	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
01	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	1054	1	10190	2	Y	29	24	1			12
							32	9									
02	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	951	1	9528	2	Y	37	22	1			27
							41	9									

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3648	2	40	9	Y	36	38	1			4
10	3751	X	3632	-0-	-119	-0-	3593	2	39	9	Y	35	33	1			6
11	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	3456	2	80	9	Y	73	67	1			12
12	3751	X	3749	-0-	-2	-0-	3671	2	78	9	Y	71	69	1			14
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3798	2	78	9	Y	71	72	1			13
02	3388	X	3344	-0-	-44	-0-	3260	2	84	9	Y	76	68	1			21

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	356	1	2824	2	Y	3					121
							3	9									
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	366	1	2946	2	Y	5					126
							6	9									
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	363	1	2809	2	Y	21					147
							23	9									
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	380	1	2845	2	Y	70	137	1			80
							77	9									
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	381	1	2860	2	Y	14					94
							15	9									
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	344	1	2467	2	Y	56					150
							62	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	450	1	5258	2	Y	26	26	1			33
							29	9									
10	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	465	1	5372	2	Y	29	25	1			37
							32	9									
11	5730	X	5654	-0-	-76	-0-	450	1	5173	2	Y	28	25	1			40
							31	9									
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	465	1	5413	2	Y	39	48	1			31
							43	9									
01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	465	1	5531	2	Y	32	26	1			37
							35	9									
02	5348	X	5132	-0-	-216	-0-	420	1	4686	2	Y	24	24	1			37
							26	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	775	1	3457	2	Y	21	66	1			12
							23	9									
*04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	750	1	3073	2	Y	26					38
							29	9									
*05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	775	1	3089	2	Y	13	47	1			4
							14	9									
*06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	750	1	2947	2	Y	15					19
							17	9									
*07	3751	X	3737	-0-	-14	-0-	775	1	2941	2	Y	19					38
							21	9									
*08	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	770	1	2917	2	Y	9	42	1			5
							10	9									
*09	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	750	1	2853	2	Y	14					19
							15	9									
*10	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	775	1	2921	2	Y	10					29
							11	9									
*11	3630	X	3535	-0-	-95	-0-	750	1	2776	2	Y	8	36	1			1
							9	9									
*12	3751	X	2804	-0-	-947	-0-	775	1	2021	2	Y	7					8
							8	9									
*01	3751	X	3246	-0-	-505	-0-	775	1	2462	2	Y	8					16
							9	9									
*02	3388	X	3271	-0-	-117	-0-	700	1	2549	2	Y	20	25	1			11
							22	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 12/09/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

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

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

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

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	446	-0-	-450	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
09	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	450	1	3045	2	Y	9	19	1			1
							10	9									
10	3689	X	3678	-0-	-11	-0-	465	1	3202	2	Y	10					11
							11	9									
11	3570	X	3098	-0-	-472	-0-	450	1	2637	2	Y	10	19	1			2
							11	9									
12	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	461	1	2883	2	Y	8					10
							9	9									
01	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	457	1	3025	2	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
02	3332	X	3011	-0-	-321	-0-	403	1	2606	2	Y	2					2
							2	9									

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	300 87	1 9	3843	2	Y	79	85	1			12
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	310 72	1 9	4033	2	Y	65	65	1			12
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	294 63	1 9	3538	2	Y	57	57	1			12
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	300 85	1 9	3663	2	Y	77	78	1			11
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	186 86	1 9	3693	2	Y	78	70	1			19
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	280 117	1 9	3746	2	Y	106	107	1			18

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	8	1			2
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	837	X	828	-0-	-9	-0-	822	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	899	X	807	-0-	-92	-0-	801	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	812	X	694	-0-	-118	-0-	688	2	6	9	Y	5	4	1			2

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
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	300 9	1 9	1201	2	Y	8	8	1			2
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	310 10	1 9	1256	2	Y	9	9	1			2
11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	295 11	1 9	1205	2	Y	10	10	1			2
12	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	301 12	1 9	1187	2	Y	11	11	1			2
01	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	255 10	1 9	1019	2	Y	9	9	1			2
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	280 13	1 9	1131	2	Y	12	11	1			3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

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

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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

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
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	450	1	1966	2	Y	144	141	1			49
							158	9									
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	448	1	1915	2	Y	139	140	1			48
							153	9									
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	440	1	1821	2	Y	117	143	1			22
							129	9									
12	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	465	1	1570	2	Y	106	75	1			53
							117	9									
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	463	1	1971	2	Y	162	148	1			67
							178	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	418	1	1554	2	Y	115	142	1			40
							127	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

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

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2815	-0-	-5	-0-	2809	2	6	9	N	5	6	1			1
10	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	2861	2	7	9	N	6	6	1			1
11	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	2701	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2489	-0-	-143	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5168	2	6	9	N	5	5	1			1
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5285	2	7	9	N	6	6	1			1
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4959	2	6	9	N	5	6	1			-0-
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5090	2	9	9	N	8	7	1			1
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5080	2	11	9	N	10	10	1			1
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4546	2	10	9	N	9	9	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					4
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					4
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	193	2	8	9	N	7					11
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	159	2	13	9	N	12	20	1			3
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	219	2	11	9	N	10					13
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1	13	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	3783	2	9	9	N	8	9	1			1
10	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	3943	2	8	9	N	7	7	1			1
11	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	3609	2	7	9	N	6	6	1			1
12	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	3814	2	10	9	N	9	9	1			1
01	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	3916	2	8	9	N	7	7	1			1
02	3556	X	3455	-0-	-101	-0-	3451	2	4	9	N	4	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6321	-0-	-609	-0-	6302	2	19	9	N	17	19	1			3
10	7161	X	6544	-0-	-617	-0-	6516	2	28	9	N	25	23	1			5
11	7740	X	6049	-0-	-1691	-0-	6026	2	23	9	N	21	24	1			2
12	7998	X	6257	-0-	-1741	-0-	6229	2	28	9	N	25	24	1			3
01	7998	X	6371	-0-	-1627	-0-	6331	2	40	9	N	36	36	1			3
02	5908	X	5432	-0-	-476	-0-	5387	2	45	9	N	41	40	1			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	3379	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	3093	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	3237	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3164	X	2601	-0-	-563	-0-	2600	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3308	-0-	-82	-0-	3302	2	6	9	N	5	5	1			1
10	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3382	2	4	9	N	4	4	1			1
11	3180	X	3051	-0-	-129	-0-	3048	2	3	9	N	3	3	1			1
12	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	3239	2	6	9	N	5	5	1			1
01	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3387	2	4	9	N	4	4	1			1
02	3080	X	3012	-0-	-68	-0-	3008	2	4	9	N	4	5	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

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

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	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
09	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 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
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1946	2	65	9	Y	59	73	1			30
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1926	2	58	9	Y	53	70	1			13
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1830	2	61	9	Y	55	45	1			23
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1802	2	63	9	Y	57	68	1			12
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1884	2	76	9	Y	69	70	1			11
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1803	2	57	9	Y	52	46	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 6203

09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					30
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					30
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					30
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					30
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					30
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					30

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
11	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
*01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	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
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-

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
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-

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
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-

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
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	855	-0-	-1067	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1847	-0-	-141	-0-	1847	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
09	2460	X	1521	-0-	-939	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
10	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1530	-0-	-20	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*01	1581	X	1488	-0-	-93	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1236	-0-	-388	-0-	1236	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
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
09	1170	N	783	-0-	-387	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	784	N	687	-0-	-97	-0-	687	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
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	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
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	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
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	1137	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
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	380	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

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
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	784	N	695	-0-	-89	-0-	695	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
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	1021	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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 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
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 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
09	DLQ	G-10	94	-0-	94	2043	94	3			Y	-0-					4
10	2258	N	215	-0-	-2043	-0-	215	3			Y	-0-					4
11	510	N	217	-0-	-293	-0-	217	3			Y	-0-					4
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					4
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	2			Y	-0-	4	1			-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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

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
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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	1091	-0-	-139	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	972	-0-	-299	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	768	-0-	-462	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	683	-0-	-588	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*01	1271	X	568	-0-	-703	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	728	N	308	-0-	-420	-0-	308	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

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-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	224	N	8	-0-	-216	-0-	8	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		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

09	2670	X	1652	-0-	-1018	-0-	1633	2	19	9	Y	17					154
10	2387	X	1412	-0-	-975	-0-	1412	2			Y	-0-					154
11	2250	X	1456	-0-	-794	-0-	1409	2	47	9	Y	43					197
12	2325	X	214	-0-	-2111	-0-	214	2			Y	-0-					197
01	2325	X	1334	-0-	-991	-0-	1298	2	36	9	Y	33	183	1			47
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					47

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 937875
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
09	2370	X	1765	-0-	-605	-0-	1748	2	17	9	N	15					90
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					90
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3886	2	141	9	N	128	170	1			48
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2967	2	65	9	N	59					107
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1975	2	34	9	N	31					138
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

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

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	4405	3	167	9	Y	152	137	1			40
10	4774	X	4132	-0-	-642	-0-	3954	3	178	9	Y	162	173	1			29
11	4590	X	4450	-0-	-140	-0-	4271	3	179	9	Y	163	157	1			35
12	4743	X	3605	-0-	-1138	-0-	3429	3	176	9	Y	160	166	1			29
*01	4743	X	2902	-0-	-1841	-0-	2748	3	154	9	Y	140	142	1			27
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	129 404	1 9	1701	3	Y	367	378	1			96
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	147 427	1 9	1988	3	Y	388	389	1			95
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	136 432	1 9	1939	3	Y	393	397	1			91
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	414 393	1 9	1919	3	Y	357	362	1			86
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	436 373	1 9	1782	3	Y	339	355	1			70
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					70

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	960	N	741	-0-	-219	-0-	18 66	1 9	657	3	Y	60	56	1			31
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	19 114	1 9	878	3	Y	104	100	1			35
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	18 83	1 9	801	3	Y	75	93	1			17
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	20 88	1 9	893	3	Y	80	74	1			23
01	1023	N	776	-0-	-247	-0-	16 83	1 9	677	3	Y	75	79	1			19
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	2220	N	963	-0-	-1257	-0-	362	1	523	3	Y	71	73	1			19
							78	9									
10	2201	N	999	-0-	-1202	-0-	213	1	705	3	Y	74	75	1			18
							81	9									
11	1500	N	1001	-0-	-499	-0-	60	1	856	3	Y	77	77	1			18
							85	9									
12	2201	X	1038	-0-	-1163	-0-	68	1	894	3	Y	69	70	1			17
							76	9									
01	1550	X	961	-0-	-589	-0-	67	1	821	3	Y	66	69	1			14
							73	9									
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2613	3	239	9	Y	217	195	1			57
10	2945	N	1912	-0-	-1033	-0-	1760	3	152	9	Y	138	178	1			17
11	2850	N	2270	-0-	-580	-0-	2076	3	194	9	Y	176	148	1			45
12	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	2821	3	252	9	Y	229	232	1			42
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2117	3	208	9	Y	189	201	1			30
02	2128	N	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					30

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2413	2	15	9	Y	14	12	0			4
*10	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2363	2	17	9	Y	15	16	0			3
*11	2310	N	2152	-0-	-158	-0-	2135	2	17	9	Y	15	15	0			3
*12	2387	N	1984	-0-	-403	-0-	1970	2	14	9	Y	13	15	0			1
*01	2387	N	1462	-0-	-925	-0-	1448	2	14	9	Y	13	11	0			3
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2181	2	15	9	Y	14	14	0			3

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

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

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2477	2	3 9		Y	3	3	0			1
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2294	2	3 9		Y	3	3	0			1
11	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4 9		Y	4	4	0			1
12	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2336	2	3 9		Y	3	3	0			1
*01	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2276	2	3 9		Y	3	3	0			1
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1897	2	3 9		Y	3	3	0			1

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3438	-0-	3438	3438	3438	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3258	-0-	3258	6696	3258	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		2807	-0-	2807	9503	2807	2			Y	-0-					-0-
02	11538	X	2035	-0-	-9503	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1068	-0-	-24	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	3017	2	43	9	Y	39	35	0			11
*10	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	2866	2	44	9	Y	40	43	0			8
*11	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	2893	2	50	9	Y	45	43	0			10
*12	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2935	2	46	9	Y	42	48	0			4
*01	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2777	2	53	9	Y	48	42	0			10
02	2856	X	2560	-0-	-296	-0-	2519	2	41	9	Y	37	39	0			8

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	598	-0-	598	6681	598	2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	645	-0-	645	7326	645	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	552	-0-	552	7878	552	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	657	-0-	657	8535	657	2			N	-0-					-0-
*01	SWR	10	650	-0-	650	9185	650	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	544	-0-	544	9729	544	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

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

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

*05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4339	2	67	9	N	61	61	0			-0-
*06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3652	2	53	9	N	48	48	0			-0-
*07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3746	2	66	9	N	60	60	0			-0-
*08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3421	2	46	9	N	42	42	0			-0-
*09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4454	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
*11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
*01	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	812	X	597	-0-	-215	-0-	597	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SWR 10	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					-0-
*06	SWR 10	701	-0-	701	831	701	2			N	-0-					-0-
*07	SWR 10	488	-0-	488	1319	488	2			N	-0-					-0-
*08	SWR 10	741	-0-	741	2060	741	2			N	-0-					-0-
*09	SWR 10	7	-0-	7	2067	7	2			N	-0-					-0-
*10	SWR 10	476	-0-	476	2543	474	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*11	SWR 10	88	-0-	88	2631	82	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*12	SWR 10	34	-0-	34	2665	28	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*01	SWR 10	101	-0-	101	2766	98	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	SWR 10	888	-0-	888	3654	882	3	6	9	N	5	5	0			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	300 X	212	-0-	-88	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
10	310 X	159	-0-	-151	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
11	300 N	55	-0-	-245	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
12	217 N	59	-0-	-158	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3000 N	2438	-0-	-562	1747	2394	3	44	9	Y	40	193	1			20
10	3100 N	2731	-0-	-369	1378	2706	3	25	9	Y	23					43
11	3000 N	2450	-0-	-550	828	2404	3	46	9	Y	42					85
12	2480 N	1493	-0-	-987	-0-	1471	3	22	9	Y	20	2	8			103
01	2480 N	2259	-0-	-221	-0-	2205	3	54	9	Y	49					152
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2225	3	39	9	Y	35					187

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2025

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

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-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	79	1	630	2	N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	81	1	650	2	N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	81	1	626	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	85	1	639	2	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	620	2	N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	76	1	548	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	682	N	75	-0-	-607	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	660	N	18	-0-	-642	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					28
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					28
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					28
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					28
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

CR2 ENERGY LLC 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

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	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOTTY HEAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 299423 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5120 - 5872

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VMH GAS, LLC 102622
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5133 - 5153

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5094 - 5154

*08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5524 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

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
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	98	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					38
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					38
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1330	3	28	9	N	25					63
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1696	3	42	9	N	38					101
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1362	3	20	9	N	18	1	8			118
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					118

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

09	3240		3156	-0-	-84	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
10	3415		3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3349		3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
12	3419		3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	3348		2849	-0-	-499	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	3024		2222	-0-	-802	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1890	X	1555	-0-	-335	-0-	109	1	1446	3	Y	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	156	1	2113	3	Y	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	141	1	2009	3	Y	-0-					-0-
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	201	1	2638	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	162	1	1977	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					-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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	8010	X	7636	-0-	-374	-0-	829	1	6705	3	Y	93	96	1			24
							102	9									
10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	864	1	7193	3	Y	99	99	1			24
							109	9									
11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	780	1	6542	3	Y	100	101	1			23
							110	9									
12	7905	X	6836	-0-	-1069	-0-	787	1	5949	3	Y	91	92	1			22
							100	9									
01	8153	X	6724	-0-	-1429	-0-	807	1	5822	3	Y	86	90	1			18
							95	9									
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	240	N	84	-0-	-156	-0-	6	1	75	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	217	N	94	-0-	-123	-0-	6	1	78	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	4	1	62	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	139	1	1835	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	140	1	1890	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	128	1	1825	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	148	1	1943	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	136	1	1693	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT					1

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

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		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

09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	123	1	1630	3	Y	-0-					-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	126	1	1705	3	Y	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	113	1	1613	3	Y	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	136	1	1789	3	Y	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	138	1	1680	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

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		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

09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

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-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

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-

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

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-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

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-

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
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-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

09	1830	N	1409	-0-	-421	-0-	1396	2	13	9	Y	12	13	0			3
10	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	1399	2	15	9	Y	14	13	0			4
11	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1524	2	21	9	Y	19	19	0			4
12	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1398	2	18	9	Y	16	16	0			4
*01	1426	N	405	-0-	-1021	-0-	398	2	7	9	Y	6	8	0			2
02	1456	N	851	-0-	-605	-0-	841	2	10	9	Y	9	9	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

09	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
*01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	952	2	63	9	Y	57	50	0			16
*10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1002	2	72	9	Y	65	68	0			13
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1000	2	78	9	Y	71	68	0			16
*12	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	971	2	70	9	Y	64	74	0			6
*01	1085	N	949	-0-	-136	-0-	873	2	76	9	Y	69	60	0			15
02	1008	N	852	-0-	-156	-0-	795	2	57	9	Y	52	56	0			11

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	487	2	120	9	Y	109	97	0			31
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	489	2	131	9	Y	119	126	0			24
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	483	2	142	9	Y	129	124	0			29
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	494	2	133	9	Y	121	139	0			11
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	515	2	167	9	Y	152	130	0			33
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	464	2	125	9	Y	114	122	0			25

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

09	SI MULT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

09	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

09	314	N	314	-0-		-0-		-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-		-0-		-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-		-0-		-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-		-0-		-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*01	199	N	199	-0-		-0-		-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-		-0-		-0-	176	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

09	SWR 10		355	-0-		355		101021	352	2	3	9	N	3		2	0		1
*10	SWR 10		368	-0-		368		101389	367	2	1	9	N	1		2	0		-0-
*11	SWR 10		364	-0-		364		101753	361	2	3	9	N	3		2	0		1
12	SWR 10		368	-0-		368		102121	367	2	1	9	N	1		2	0		-0-
*01	SWR 10		371	-0-		371		102492	368	2	3	9	N	3		2	0		1
02	SWR 10		341	-0-		341		102833	340	2	1	9	N	1		2	0		-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1461	2	12	9	Y	11	10	0			3
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	Y	14	14	0			3
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	2	14	9	Y	13	13	0			3
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	2	13	9	Y	12	14	0			1
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17	9	Y	15	13	0			3
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1206	2	12	9	Y	11	12	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	4150	-0-	-50	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-
*01	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3691	-0-	-173	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	2354	-0-	-1546	-0-	2348	2	6	9	Y	5	5	0			1
10	4309	X	3054	-0-	-1255	-0-	3046	2	8	9	Y	7	7	0			1
*11	4170	X	2133	-0-	-2037	-0-	2127	2	6	9	Y	5	5	0			1
*12	4309	X	2542	-0-	-1767	-0-	2535	2	7	9	Y	6	6	0			1
*01	4216	X	1919	-0-	-2297	-0-	1913	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	2772	X	868	-0-	-1904	-0-	865	2	3	9	Y	3	3	0			1

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

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

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	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

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	4	0			1
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	0			1
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	392	2	6	9	Y	5	5	0			1
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
*01	403	N	399	-0-	-4	-0-	392	2	7	9	Y	6	5	0			1
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	356	2	6	9	Y	5	5	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1737	2	56	9	Y	51	53	0			12
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1424	2	55	9	Y	50	48	0			14
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1365	2	68	9	Y	62	63	0			13
12	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1295	2	57	9	Y	52	52	0			13
*01	1457	N	1071	-0-	-386	-0-	1023	2	48	9	Y	44	43	0			14
02	1316	N	1096	-0-	-220	-0-	1054	2	42	9	Y	38	44	0			8

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
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	593	2	31	9	Y	28	31	0			6
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	660	2	43	9	Y	39	35	0			10
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	668	2	56	9	Y	51	50	0			11
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	666	2	47	9	Y	43	43	0			11
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	679	2	54	9	Y	49	44	0			16
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	582	2	36	9	Y	33	42	0			7

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
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

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

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-			-0-
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		Y	-0-			-0-
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-			-0-
*08		DLQ G-10	1090	-0-	1090	1090	1090	2		Y	-0-			-0-
*09		DLQ G-10	1325	-0-	1325	2415	1325	2		Y	-0-			-0-
*10		DLQ G-10	1110	-0-	1110	3525	1110	2		Y	-0-			-0-
*11		DLQ G-10	1149	-0-	1149	4674	1149	2		Y	-0-			-0-
*12		DLQ G-10	936	-0-	936	5610	936	2		Y	-0-			-0-
*01		DLQ G-10	997	-0-	997	6607	997	2		Y	-0-			-0-
02	2800	N	747	-0-	-2053	4554	747	3		Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
*07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
*08		DLQ G-10	664	-0-	664	664	664	2		Y	-0-			-0-
*09		DLQ G-10	567	-0-	567	1231	567	2		Y	-0-			-0-
*10		DLQ G-10	1225	-0-	1225	2456	1225	2		Y	-0-			-0-
*11		DLQ G-10	494	-0-	494	2950	494	2		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	493	-0-	-2607	343	493	2		Y	-0-			-0-
*01	845	N	502	-0-	-343	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	442	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		91	-0-	91	91	79	2	12	9	Y	11	6	1			5
*09	DLQ G-10		75	-0-	75	166	63	2	12	9	Y	11	12	1			4
*10	DLQ G-10		74	-0-	74	240	60	2	14	9	Y	13	13	1			4
*11	DLQ G-10		69	-0-	69	309	48	2	21	9	Y	19	20	1			3
*12	378	N	69	-0-	-309	-0-	47	2	22	9	Y	20	18	1			5
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	44	2	37	9	Y	34	32	1			7
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	39	3	20	9	Y	18	18	1			7

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 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
*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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

*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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

*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-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

*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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	2604	N	1793	-0-	-811	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*06	2280	N	1865	-0-	-415	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*07	2325	N	1006	-0-	-1319	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*08	2542	N	2042	-0-	-500	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2329	2	312	9	N	284	228	1			56
*10	3100	N	4344	-0-	1244	1244	3974	2	370	9	N	336	349	1			43
*11	3000	N	1803	-0-	-1197	47	1419	2	384	9	N	349	317	1			75
*12	2613	N	2566	-0-	-47	-0-	1369	2	1197	9	N	1088	924	1			239
*01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1334	2	902	9	N	820	815	1			244
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1106	3	760	9	N	691	821	1			114

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
*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-

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
*05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2570	2	58	9	Y	53	55	1			24
*06	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	1677	2	40	9	Y	36	40	1			20
*07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2101	2	47	9	Y	43	51	1			12
*08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	1745	2	35	9	Y	32	35	1			9
*09	DLQ G-10		2049	-0-	2049	3829	2049	2			Y	-0-	9	1			-0-
*10	DLQ G-10		2481	-0-	2481	6310	2481	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2268	-0-	2268	8578	2268	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2145	-0-	-955	7623	2145	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2461	-0-	-639	6984	2461	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2334	-0-	-466	6518	2334	3			Y	-0-					-0-

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
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

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

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
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

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

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

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

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

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

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
*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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4776	2	23	9	Y	21	19	1			5
*06	4230	X	155	-0-	-4075	-0-	142	2	13	9	Y	12	12	1			5
*07	4371	X	2838	-0-	-1533	-0-	2821	2	17	9	Y	15	14	1			6
*08	DLQ G-10		2775	-0-	2775	2775	2763	2	12	9	Y	11	12	1			5
*09	DLQ G-10		1945	-0-	1945	4720	1933	2	12	9	Y	11	12	1			4
*10	DLQ G-10		2015	-0-	2015	6735	2013	2	2	9	Y	2	5	1			1
*11	DLQ G-10		1957	-0-	1957	8692	1957	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	10682	X	1990	-0-	-8692	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
*01	2077	X	1915	-0-	-162	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
02	1848	X	1501	-0-	-347	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1736	N	804	-0-	-932	-0-	804	2			Y	-0-	2	7			-0-
*06	1080	N	24	-0-	-1056	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	1704	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		2856	-0-	2856	4560	2853	2	3	9	Y	3	2	1			1
*10	DLQ G-10		3551	-0-	3551	8111	3547	2	4	9	Y	4	4	1			1
*11	DLQ G-10		3203	-0-	3203	11314	3196	2	7	9	Y	6	6	1			1
*12	3100	N	3108	-0-	8	11322	3101	2	7	9	Y	6	6	1			1
*01	3100	N	3055	-0-	-45	11277	3043	2	12	9	Y	11	10	1			2
*02	13916	X	2639	-0-	-11277	-0-	2630	3	9	9	Y	8	7	1			3

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

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

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3754	-0-	654	654	3754	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2681	-0-	-319	335	2681	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2794	-0-	-306	29	2794	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2839	-0-	2839	2868	2839	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		2687	-0-	2687	5555	2687	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2851	-0-	2851	8406	2851	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2729	-0-	2729	11135	2729	2			Y	-0-					-0-
*12	13895	X	2760	-0-	-11135	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
*01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
*02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2472	3	11	9	Y	10	4	1			6

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
*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-

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
*05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		74	-0-	74	145	74	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		70	-0-	70	215	70	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		58	-0-	58	273	58	2			Y	-0-					-0-
*12	308	N	35	-0-	-273	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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
*05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2499	2	43	9	Y	39	53	1			10
*06	2340	X	106	-0-	-2234	-0-	80	2	26	9	Y	24	25	1			9
*07	2418	X	2042	-0-	-376	-0-	2008	2	34	9	Y	31	29	1			11
*08	DLQ G-10		1998	-0-	1998	1998	1973	2	25	9	Y	23	24	1			10
*09	DLQ G-10		2226	-0-	2226	4224	2201	2	25	9	Y	23	25	1			8
*10	DLQ G-10		2383	-0-	2383	6607	2364	2	19	9	Y	17	20	1			5
*11	DLQ G-10		2386	-0-	2386	8993	2360	2	26	9	Y	24	25	1			4
*12	3100	N	2273	-0-	-827	8166	2247	2	26	9	Y	24	22	1			6
*01	3100	N	2316	-0-	-784	7382	2269	2	47	9	Y	43	40	1			9
02	2800	N	2000	-0-	-800	6582	1972	3	28	9	Y	25	24	1			10

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
*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-

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
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*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-

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
*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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*06	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		280	-0-	280	545	280	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		289	-0-	289	834	289	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		272	-0-	272	1106	272	2			Y	-0-					-0-
*12	1382	N	276	-0-	-1106	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
*06	1530	N	59	-0-	-1471	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1712	-0-	1712	1712	1712	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1570	-0-	1570	3282	1564	2	6	9	Y	5	3	1			2
*10	DLQ G-10		1354	-0-	1354	4636	1341	2	13	9	Y	12	10	1			4
*11	DLQ G-10		1320	-0-	1320	5956	1302	2	18	9	Y	16	17	1			3
*12	3100	N	1158	-0-	-1942	4014	1140	2	18	9	Y	16	15	1			4
*01	3100	N	924	-0-	-2176	1838	892	2	32	9	Y	29	27	1			6
02	2273	N	435	-0-	-1838	-0-	415	3	20	9	Y	18	17	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAG EXPLORATION LLC 102971
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGIS ENERGY INC. 103093
WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

AGIS ENERGY LLC 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 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
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 297854 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 6662 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					256
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					256

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3	11	1			8
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					10
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1					11
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					11
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	N	2					9

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
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1538	2	22	9	N	20	130	1	1	8	35
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1694	2	11	9	N	10					45
11	1650	N	624	-0-	-1026	-0-	617	2	7	9	N	6					51
12	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	1324	2	11	9	N	10	1	8			60
01	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	1308	2	1	9	N	1					61
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	N	3					56

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	14B2	EXT	32	-0-	32	780	32	2			N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					102
12	14B2	EXT	38	-0-	38	818	38	2			N	-0-					102
01	14B2	EXT	21	-0-	21	839	21	2			N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	839					N	-0-					60

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					102
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					182
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	159	2	24	9	N	22					204
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					147

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 292257 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	2	11	9	N	10	3	1			39
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					39
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	117	2	9	9	N	8					47
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	21	2	21	9	N	19	5	8			61
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					61
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	2			N	-0-					34

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			58
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 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
09	8640	X	8474	-0-	-166	-0-	1553	1	6852	3	Y	63	175	1			40
							69	9									
10	8959	X	8840	-0-	-119	-0-	1644	1	7183	3	Y	12					52
							13	9									
11	8670	X	8494	-0-	-176	-0-	1580	1	6752	3	Y	147	177	1			22
							162	9									
12	8959	X	8898	-0-	-61	-0-	1739	1	7128	3	Y	28					50
							31	9									
01	8866	X	7238	-0-	-1628	-0-	1399	1	5727	3	Y	102					152
							112	9									
02	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	1488	1	6457	3	Y	98	180	1			70
							108	9									

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

09	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	754	1	1550	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2217	-0-	-201	-0-	612	1	1605	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2105	-0-	-235	-0-	645	1	1460	3	Y	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	775	1	1475	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	587	1	1379	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1799	-0-	-161	-0-	340	1	1459	3	Y	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176

09	T. A.		131	-0-	131	131	24	1	107	3	Y	-0-					28
10	T. A.		155	-0-	155	286	29	1	126	3	Y	-0-					28
11	T. A.		314	-0-	314	600	60	1	254	3	Y	-0-					28
12	1037	X	437	-0-	-600	-0-	86	1	351	3	Y	-0-					28
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	104	1	426	3	Y	-0-					28
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	93	1	401	3	Y	-0-					28

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	75	1	1284	2	N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	84	1	1355	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	79	1	1266	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	81	1	1306	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	80	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	68	1	1087	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601

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

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	154	1	1897	2	N	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	154	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	154	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	52	1	1857	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	60	1	971	2	N	-0-					-0-
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	91	1	1467	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 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
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	161	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	87	1	1402	2	N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	67	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	90	1	1445	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	217	-0-	-1271	-0-	13	1	204	2	N	-0-					-0-
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 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
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	2	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	46	1	561	2	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	468	2	N	-0-					-0-
12	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	74	1	1275	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	83	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	73	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	75	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	2	N	-0-					-0-
*02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	71	1	1141	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
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1594	3	95	9	N	86	168	1			93
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1550	3	50	9	N	45					138
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1506	3	22	9	N	20					158
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1399	3	22	9	N	20	171	1			7
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1174	3	168	9	N	153	2	8			158
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	N	3					161

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
09	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

09	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1231	3	48	9	N	44	156	1			60
10	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1289	3	12	9	N	11					71
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1290	3	45	9	N	41	1	8			111
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1357	3	17	9	N	15					126
01	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1090	3	29	9	N	26	1	8			151
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1342	3	48	9	N	44	164	1			31

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

09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
*02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
*02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

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

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

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

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
09	DLQ G-10	74	-0-	74	373	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					-0-
12	373 N	-0-	-0-	-373	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	56	1	1000	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	961	N	839	-0-	-122	-0-	45	1	794	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	828	-0-	-342	-0-	44	1	772	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	55	1	916	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	920	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	37	1	621	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	14	2	13	9	N	12					12
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					12

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1160	2	39	9	N	35					35
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	806	2	22	9	N	20					55
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	N	5					60
02	896	N	290	-0-	-606	-0-	210	2	80	9	N	73					133

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					142
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					142
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	2	24	9	N	22					164
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					164
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					164
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					164

BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

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-

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

09	4710	X	2781	-0-	-1929	-0-	2775	2	6	9	N	5					67
10	4867	X	3321	-0-	-1546	-0-	3230	2	91	9	N	83					150
11	4620	X	3278	-0-	-1342	-0-	3239	2	39	9	N	35					185
12	4774	X	3038	-0-	-1736	-0-	3018	2	20	9	N	18	161	1			42
01	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	2965	2	40	9	N	36	1	8			77
02	3052	X	2679	-0-	-373	-0-	2668	2	11	9	N	10					87

REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4523	2	11	9	N	10					77
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5495	2	141	9	N	128					205
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4263	2	249	9	N	226	332	1			99
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4337	2	121	9	N	110					209
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4195	2	24	9	N	22	2	8			229
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3636	2	127	9	N	115					344

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838

09	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					75
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					75
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					75
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1	1	8			75
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	416	2	63	9	N	57					132

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	570	1	2689	2	Y	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	589	1	2846	2	Y	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	570	1	2738	2	Y	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	589	1	2802	2	Y	-0-					-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	589	1	2762	2	Y	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	532	1	2439	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 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
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

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

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	572 3	1 9	4483	2	Y	3	3	1			1
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	555 2	1 9	5927	2	Y	2	2	1			1
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	542 2	1 9	6440	2	Y	2	2	1			1
12	6727	X	5060	-0-	-1667	-0-	455 3	1 9	4602	2	Y	3	2	1	1	8	1
01	6727	X	5853	-0-	-874	-0-	519 1	1 9	5333	2	Y	1	1	1			1
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	398 2	1 9	4731	2	Y	2	2	1			1

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	254	-0-	-16	-0-	42	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 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
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 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
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

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-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

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-

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	2469	-0-	-1431	-0-	171	1	2291	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	187	1	3484	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	189	1	4029	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	3379	X	2337	-0-	-1042	-0-	121	1	2210	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	3689	X	2271	-0-	-1418	-0-	119	1	2149	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	174	1	3139	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	2	11	9	Y	10	11	1			2
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1371	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	2	13	9	Y	12	14	1			1
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1349	2	19	9	Y	17	18	1			1
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1311	2	8	9	Y	7	7	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

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-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

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

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

09	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	300	1	997	2	Y	-0-					1
10	1333	N	993	-0-	-340	-0-	140	1	853	2	Y	-0-					1
11	1320	N	815	-0-	-505	-0-	811	2	4	9	Y	4					5
12	1333	N	882	-0-	-451	-0-	880	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	Y	3					5
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2					7
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1	7	1			1
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					3
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					4
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

09	510 N	365	-0-	-145	-0-	25	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	478	-0-	-235	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	277	-0-	-95	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

09	300 N	242	-0-	-58	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

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-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4980 X	4762	-0-	-218	-0-	4607	2	155	9	N	141	152	1			21
10	5146 X	5071	-0-	-75	-0-	4941	2	130	9	N	118	117	1			22
11	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4849	2	112	9	N	102	102	1			22
12	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5487	2	152	9	N	138	140	1			20
01	5084 X	4358	-0-	-726	-0-	4204	2	154	9	N	140	126	1			34
02	4620 X	3868	-0-	-752	-0-	3655	2	213	9	N	194	195	1			33

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

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

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O																	
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-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

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
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	253	2	389	9	N	354	433	1			86
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	236	2	477	9	N	434	451	1			69
11	690	N	612	-0-	-78	-0-	209	2	403	9	N	366	306	1			129
12	651	N	503	-0-	-148	-0-	138	2	365	9	N	332	293	1			168
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	257	2	474	9	N	431	592	1			7
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	190	2	345	9	N	314	302	1			19

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

M O																	
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2081	2	248	9	Y	225	243	1			33
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2054	2	208	9	Y	189	187	1			35
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2132	2	179	9	Y	163	163	1			35
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2273	2	244	9	Y	222	224	1			33
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2271	2	246	9	Y	224	202	1			55
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2089	2	187	9	Y	170	201	1			24

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O																	
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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052

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
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	598	2	74	9	Y	67	71	1			10
10	744	N	536	-0-	-208	-0-	473	2	63	9	Y	57	56	1			11
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	521	2	51	9	Y	46	47	1			10
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	545	2	69	9	Y	63	64	1			9
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	566	2	72	9	Y	65	58	1			16
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	500	2	86	9	Y	78	80	1			14

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

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

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
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

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
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2389	-0-	-215	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	2	2	9	Y	2	1	1			1

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6183 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31009	X	4236	-0-	-26773	-0-	3773	2	463	9	N	421	309	1			160
10	13423	X	2915	-0-	-10508	-0-	2801	2	114	9	N	104	240	1			24
11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2066	2	152	9	N	138	148	1			14
12	10664	X	1766	-0-	-8898	-0-	1576	2	190	9	N	173	123	1			64
01	7409	X	1371	-0-	-6038	-0-	1317	2	54	9	N	49	111	1			2
02	3948	X	1473	-0-	-2475	-0-	1425	2	48	9	N	44	35	1			11

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

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

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	687	2	85	9	Y	77	70	1			44
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	687	2	97	9	Y	88	111	1			21
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	811	2	102	9	Y	93	75	1			39
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	804	2	102	9	Y	93	112	1			20
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	784	2	124	9	Y	113	115	1			18
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	736	2	95	9	Y	86	76	1			28

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
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-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	258	1	64	9	Y	58	55	1			16
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	233	1	62	9	Y	56	58	1			14
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	292	1	32	9	Y	29	39	1			4
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	275	1	15	9	Y	14	15	1			3
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	227	1	12	9	Y	11	11	1			3
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	230	1	15	9	Y	14	14	1			3

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	897	-0-	-93	-0-	300	1	484	2	Y	103	119	1			53
							113	9									
10	961	N	828	-0-	-133	-0-	310	1	405	2	Y	103	113	1			43
							113	9									
11	990	N	800	-0-	-190	-0-	300	1	373	2	Y	115	117	1			41
							127	9									
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	310	1	468	2	Y	132	129	1			44
							145	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	310	1	474	2	Y	121	138	1			27
							133	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	275	1	405	2	Y	113	114	1			26
							124	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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5	5	1			1
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1450	2	3	9	N	3	4	1			-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	N	4	3	1			1
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5	5	1			1
01	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1338	2	4	9	N	4	4	1			1
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7	7	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	113	-0-	-127	-0-	109	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	248	N	104	-0-	-144	-0-	100	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	75	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	51	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	80	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	33	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1404	2	47	9	N	43	47	1			6
10	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1540	2	40	9	N	36	35	1			7
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1669	2	34	9	N	31	31	1			7
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1551	2	44	9	N	40	41	1			6
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1661	2	48	9	N	44	39	1			11
02	1596	N	1334	-0-	-262	-0-	1277	2	57	9	N	52	54	1			9

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	N	10	11	1			2
							11	9									
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	7	8	1			1
							8	9									
11	86	X	86	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	5	3	1			3
							6	9									
12	109	X	109	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	6	7	1			2
							7	9									
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	4	5	1			1
							4	9									
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	6	4	1			3
							7	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

09	1770	N	1472	-0-	-298	-0-	353	1	1115	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	292	1	1582	2	N	3	3	1			1
							3	9									
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	362	1	1919	2	N	3	3	1			1
							3	9									
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	325	1	1750	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	197	1	1543	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1876	N	1324	-0-	-552	-0-	154	1	1168	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

09	450	N	413	-0-	-37	-0-	391	2	22	9	Y	20	20	1			5
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-	5	1			-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170

09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	184	2	47	9	Y	43	49	1			22
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	190	2	47	9	Y	43	47	1			18
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	169	2	53	9	Y	48	49	1			17
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	80	2	32	9	Y	29	40	1			6
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	98	2	13	9	Y	12	12	1			6
02	T. A.		1127	-0-	1127	1127	1074	2	53	9	Y	48	43	1			11

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465

09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

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

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					26
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					26
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					26
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					26
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					26
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					26

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

09	210	N	209	-0-	-1	-0-	192	2	17	9	N	15	16	1			2
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	182	2	13	9	N	12	12	1			2
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	176	2	12	9	N	11	11	1			2
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	191	2	17	9	N	15	15	1			2
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	188	2	17	9	N	15	13	1			4
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	175	2	21	9	N	19	20	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

09	450	N	383	-0-	-67	-0-	377	2	6	9	N	5	5	1			1
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	414	2	6	9	N	5	5	1			1
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	371	2	6	9	N	5	5	1			1
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	339	2	7	9	N	6	6	1			1
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	340	2	7	9	N	6	5	1			2
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	285	2	7	9	N	6	6	1			2

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

09	1140	N	979	-0-	-161	-0-	967	2	12	9	Y	11	11	1			3
10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1080	N	898	-0-	-182	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	790	-0-	-264	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362

09	3570	X	3044	-0-	-526	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	3596	X	2722	-0-	-874	-0-	2721	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3450	X	2052	-0-	-1398	-0-	2051	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	3441	X	7	-0-	-3434	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	1650	-0-	-1178	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091

09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420

09	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	2548	2	4	9	N	4	7	1			2
10	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	2666	2	7	9	N	6	7	1			1
11	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	2534	2	4	9	N	4					5
12	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2587	2	6	9	N	5	7	1			3
01	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	2518	2	3	9	N	3					6
02	2380	N	2200	-0-	-180	-0-	2197	2	3	9	N	3	7	1			2

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6077 - 6147

09	3000	N	2520	-0-	-480	26284	2517	2	3	9	N	3	33	1			16
10	3100	N	1778	-0-	-1322	24962	1778	2			N	-0-	11	1			5
11	3000	N	1652	-0-	-1348	23614	1652	2			N	-0-					5
12	3100	N	1300	-0-	-1800	21814	1290	2	10	9	N	9	4	1			10
01	23390	X	1576	-0-	-21814	-0-	1570	2	6	9	N	5					15
02	1708	X	469	-0-	-1239	-0-	466	2	3	9	N	3	17	1			1

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	5	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	3469	-0-	-2321	-0-	241	1 9	3227	2	N	1	1	1			-0-
10	5239	X	4001	-0-	-1238	-0-	204	1 9	3796	2	N	1	1	1			-0-
11	5070	X	4276	-0-	-794	-0-	191	1 9	4084	2	N	1	1	1			-0-
12	5239	X	3885	-0-	-1354	-0-	201	1 9	3683	2	N	1	1	1			-0-
01	4650	X	3117	-0-	-1533	-0-	163	1 9	2953	2	N	1	1	1			-0-
02	4004	X	28	-0-	-3976	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 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
09	2850	X	2343	-0-	-507	-0-	2342	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	2728	X	2226	-0-	-502	-0-	2225	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2580	X	2125	-0-	-455	-0-	2123	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	2635	X	2245	-0-	-390	-0-	2243	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	2480	X	2111	-0-	-369	-0-	2110	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2184	X	1982	-0-	-202	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	939	-0-	-1011	-0-	939	2			N	-0-					5
10	2015	X	162	-0-	-1853	-0-	162	2			N	-0-					5
11	1950	X	1795	-0-	-155	-0-	1770	2	25	9	N	23					28
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2515	2	50	9	N	45	66	1			7
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2309	2	28	9	N	25					32
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2043	2	24	9	N	22	42	1			12

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
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-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296114 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6294 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3158	-0-	-772	-0-	3114	2	44	9	N	40	22	1			22
10	3844	X	2430	-0-	-1414	-0-	2378	2	52	9	N	47	58	1			11
11	3450	X	2772	-0-	-678	-0-	2719	2	53	9	N	48	39	1			20
12	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	2727	2	54	9	N	49	59	1			10
01	3255	X	2777	-0-	-478	-0-	2710	2	67	9	N	61	61	1			10
02	2940	X	2256	-0-	-684	-0-	2206	2	50	9	N	45	40	1			15

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 296573 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6296 - 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
09	6750	X	4272	-0-	-2478	-0-	4196	2	76	9	N	69	61	1			10
10	6603	X	3065	-0-	-3538	-0-	3004	2	61	9	N	55	59	1			6
11	4290	X	188	-0-	-4102	-0-	171	2	17	9	N	15	18	1			3
12	4402	X	594	-0-	-3808	-0-	559	2	35	9	N	32	30	1			5
01	4402	X	194	-0-	-4208	-0-	172	2	22	9	N	20	21	1			4
02	3976	X	104	-0-	-3872	-0-	76	2	28	9	N	25	19	1			10

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 297173 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6097 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	726	2	4	9	N	4	7	1			2
10	806	N	648	-0-	-158	-0-	641	2	7	9	N	6	7	1			1
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4					5
12	744	N	644	-0-	-100	-0-	638	2	6	9	N	5	7	1			3
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3					6
02	644	N	501	-0-	-143	-0-	498	2	3	9	N	3	7	1			2

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 297247 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6401 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 297321 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6243 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17370	X	8360	-0-	-9010	-0-	8203	2	157	9	N	143	150	1			31
10	16213	X	13014	-0-	-3199	-0-	12750	2	264	9	N	240	222	1			49
11	14820	X	11701	-0-	-3119	-0-	11479	2	222	9	N	202	233	1			18
12	13516	X	12260	-0-	-1256	-0-	11992	2	268	9	N	244	231	1			31
01	13516	X	11731	-0-	-1785	-0-	11500	2	231	9	N	210	232	1			9
02	11760	X	10522	-0-	-1238	-0-	10402	2	120	9	N	109	107	1			11

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 299663 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6295 - 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
09	6570	X	1607	-0-	-4963	-0-	1587	2	20	9	N	18	17	1			4
10	6789	X	2354	-0-	-4435	-0-	2351	2	3	9	N	3	6	1			1
11	5970	X	1452	-0-	-4518	-0-	1450	2	2	9	N	2	3	1			-0-
12	4526	X	83	-0-	-4443	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 299760 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6312 - 6356

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
09	20130	X	10862	-0-	-9268	-0-	742	1	9943	2	N	161	214	1			31
							177	9									
10	20801	X	10882	-0-	-9919	-0-	547	1	10180	2	N	141	140	1	1	8	31
							155	9									
11	20130	X	10329	-0-	-9801	-0-	456	1	9735	2	N	125	107	1			49
							138	9									
12	20801	X	7325	-0-	-13476	-0-	371	1	6810	2	N	131	133	1	5	8	42
							144	9									
01	18104	X	5323	-0-	-12781	-0-	272	1	4937	2	N	104	94	1			52
							114	9									
02	10136	X	4223	-0-	-5913	-0-	217	1	3931	2	N	68	96	1			24
							75	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 299881 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6376 - 6434

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
09	2790	X	1182	-0-	-1608	-0-	99	1	1077	2	N	5	5	1			2
							6	9									
10	2883	X	1084	-0-	-1799	-0-	89	1	985	2	N	9	9	1			2
							10	9									
11	2130	X	989	-0-	-1141	-0-	89	1	894	2	N	5	5	1			2
							6	9									
12	1829	X	990	-0-	-839	-0-	89	1	877	2	N	22	19	1			5
							24	9									
01	1333	X	972	-0-	-361	-0-	88	1	859	2	N	23	22	1			6
							25	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	83	1	833	2	N	17	15	1			8
							19	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 300353 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 6297 - 6304

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
09	12086	X	5740	-0-	-6346	-0-	478	1	5206	2	N	51	52	1			13
							56	9									
10	6107	X	4681	-0-	-1426	-0-	382	1	4236	2	N	57	65	1			5
							63	9									
11	5910	X	4322	-0-	-1588	-0-	390	1	3931	2	N	1	5	1			1
							1	9									
12	6107	X	3986	-0-	-2121	-0-	369	1	3617	2	N	-0-	1	1			-0-
01	6107	X	3484	-0-	-2623	-0-	325	1	3159	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	3000	-0-	-2348	-0-	272	1	2728	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. (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
09	0		6099	-0-	6099	6099	5964	2	135	9	N	123	83	1			40
10	0		9633	-0-	9633	15732	9402	2	231	9	N	210	233	1			17
11	21274	X	5542	-0-	-15732	-0-	5334	2	208	9	N	189	156	1			50
12	4340	X	4274	-0-	-66	-0-	4185	2	89	9	N	81	105	1			26
01	4340	X	3640	-0-	-700	-0-	3534	2	106	9	N	96	95	1			27
02	3920	X	2578	-0-	-1342	-0-	2455	2	123	9	N	112	130	1			9

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		744	-0-	744	4671	722	2	22	9	N	20	14	1			11
10	0		902	-0-	902	5573	873	2	29	9	N	26	28	1			9
11	6415	X	842	-0-	-5573	-0-	824	2	18	9	N	16	19	1			6
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	816	2	21	9	N	19	19	1			6
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	815	2	53	9	N	48	42	1			12
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	672	2	58	9	N	53	53	1			12

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 300974 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6201 - 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
09	0		4887	-0-	4887	5094	4826	2	61	9	N	55	53	1			12
10	0		7500	-0-	7500	12594	7434	2	66	9	N	60	67	1			5
11	19764	X	7170	-0-	-12594	-0-	7091	2	79	9	N	72	49	1			28
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7029	2	97	9	N	88	91	1			25
01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6771	2	53	9	N	48	62	1			11
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5879	2	53	9	N	48	55	1			4

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 301031 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6325 - 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
11	0		4633	-0-	4633	4633	382	1	4251	2	N	-0-					-0-
12	0		19502	-0-	19502	24135	1326	1	18137	2	N	35	23	1	1	8	11
							39	9									
01	0		17837	-0-	17837	41972	1251	1	16519	2	N	61	51	1			21
							67	9									
02	0	W	16163	-0-	16163	58135	1180	1	14907	2	N	69	56	1			34
							76	9									

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 301210 COMPL. DATE 02/04/2026 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6084 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 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
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

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

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	6579	-0-	-111	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	2464	-0-	-4449	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5006	-0-	-1163	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
*01	6789	X	3957	-0-	-2832	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	2824	-0-	-3308	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 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
09	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

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

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	-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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	-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

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

09	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	3571	3	25	9	Y	23	30	1			19
10	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	3655	3	29	9	Y	26	15	1			30
11	3810	X	3518	-0-	-292	-0-	3484	3	34	9	Y	31	46	1			15
12	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3407	3	36	9	Y	33	31	1			17
*01	3751	X	3494	-0-	-257	-0-	3479	3	15	9	Y	14	10	1			14
02	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	3134	2	19	9	Y	17	22	1			9

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	268	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

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

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
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-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

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

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	330	X	82	-0-	-248	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	341	X	59	-0-	-282	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*01	341	X	85	-0-	-256	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	196	X	108	-0-	-88	-0-	108	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					174
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					174
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					174
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	6 4	1 9	197	2	Y	4	4	1			1
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	5 4	1 9	186	2	Y	4	4	1			1
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	231	2	Y	5	4	1			2
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	222	2	Y	6	6	1			2
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	225	2	Y	5	5	1			2
*02	224	N	210	-0-	-14	-0-	3 6	1 9	201	2	Y	5	5	1			2

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	Y	6	4	1			2
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	7	2	6	9	Y	5	3	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	Y	5	5	1			8
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1082	2	8	9	Y	7	10	1			5
11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1120	2	1	9	Y	1					6
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			Y	-0-					6
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	21	1	1132	2	Y	11	16	1			1
							12	9									
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	19	1	1080	2	Y	14	11	1			4
							15	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	720	N	592	-0-	-128	-0-	16 1 29 9		547	2	Y	26	29	1			7
10	744	N	517	-0-	-227	-0-	14 1 26 9		477	2	Y	24	26	1			5
11	660	N	74	-0-	-586	-0-	2 1 3 9		69	2	Y	3	7	1			1
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14 1 46 9		563	2	Y	42	30	1			13
01	527	N	148	-0-	-379	-0-	2 1 11 9		135	2	Y	10	19	1			4
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1 1 6 9		76	2	Y	5	7	1			2

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
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9		685	2	Y	-0-					73
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9		507	2	Y	1					74
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16 1 72 9		438	2	Y	65					139
12	496	N	341	-0-	-155	-0-	8 1 53 9		280	2	Y	48	145	1			42
01	496	N	124	-0-	-372	-0-	4 1		120	2	Y	-0-					42
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	12 1 163 9		385	2	Y	148	168	1			22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	4	1	127	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	3	1	97	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	3	1	119	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

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-

ALMA ANDERSON OIL UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 297777 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6348 - 6440

09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. C. OU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 300028 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6174 - 6228

09	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	887	-0-	-43	-0-	25	1	862	2	Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	26	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	868	-0-	-31	-0-	16	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	14	1	821	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530

09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	219	1	2701	2	N	-0-					-0-
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	228	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	215	1	2650	2	N	-0-					-0-
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	190	1	2464	2	N	-0-					-0-
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	34	1	540	2	N	-0-					-0-
*02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	125	1	2015	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

09	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	2641	2	15	9	Y	14	15	1			18
10	3100 X	2678	-0-	-422	-0-	2659	2	19	9	Y	17	14	1			21
11	3000 X	2654	-0-	-346	-0-	2644	2	10	9	Y	9	14	1			16
12	3100 X	2346	-0-	-754	-0-	2334	2	12	9	Y	11	17	1			10
01	3100 X	2409	-0-	-691	-0-	2399	2	10	9	Y	9	8	1			11
02	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2161	2	4	9	Y	4	7	1			8

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	4	1	122	2		Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	6	1	189	2		Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	8	1	291	2		Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	6	1	251	2		Y	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	2	1	130	2		Y	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82	B	-0-	3	1	195	2		Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

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-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
*01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	545	3	64	9	N	58					116
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	576	3	56	9	N	51					167
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	624	3	29	9	N	26					193
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	593	3	17	9	N	15					208
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					208
02	588	N	472	-0-	-116	-0-	448	3	24	9	N	22	180	1			50

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					346
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					346
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					346
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					346
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					346
02	280	N	106	-0-	-174	-0-	106	2			N	-0-					346

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	300	1	303	2	Y	42	45	1			4
							46	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	290	1	39	9	Y	35	36	1			3
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	10	1	14	9	Y	13	16	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	334	-0-	-86	-0-	23	1	310	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	19	1	358	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	17	1	360	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	587	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	18	1	329	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
*05	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1463	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	1410	N	42	-0-	-1368	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*07	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
*08	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
*09	1590	N	1039	-0-	-551	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		978	-0-	978	978	978	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1155	-0-	1155	2133	1155	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		1313	-0-	1313	3446	1313	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4814	1368	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1229	-0-	-1571	3243	1227	3	2	9	Y	2	1	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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		29	-0-	29	119	29	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		55	-0-	55	174	55	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		41	-0-	41	215	41	2			Y	-0-					-0-
*02	262	N	47	-0-	-215	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1682	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*06	1800	N	1559	-0-	-241	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
*07	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
*08	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
*09	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	1655	2	3	9	Y	3	2	1			1
*10	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	1666	2	7	9	Y	6	5	1			2
*11	DLQ G-10		1399	-0-	1399	3072	1391	2	8	9	Y	7	8	1			1
*12	DLQ G-10		1588	-0-	1588	4660	1578	2	10	9	Y	9	8	1			2
*01	DLQ G-10		1254	-0-	1254	5914	1239	2	15	9	Y	14	13	1			3
*02	2800	N	802	-0-	-1998	3916	802	3			Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	117 13	1 9	2075	2	Y	12	11	1			2
10	2294 N	2043	-0-	-251	-0-	109 13	1 9	1921	2	Y	12	12	1			2
11	2190 N	1945	-0-	-245	-0-	103 14	1 9	1828	2	Y	13	13	1			2
12	2294 N	1851	-0-	-443	-0-	104 13	1 9	1734	2	Y	12	13	1			1
01	2046 N	1789	-0-	-257	-0-	98 14	1 9	1677	2	Y	13	13	1			1
02	1820 N	1593	-0-	-227	-0-	90 13	1 9	1490	2	Y	12	12	1			1

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-	

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	31 18	1 9	1280	2	Y	16	12	1			12	
10	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	33 22	1 9	1376	2	Y	20	23	1			9	
11	1350 N	1250	-0-	-100 B	-0-	29 19	1 9	1202	2	Y	17	21	1			5	
12	1364 N	1313	-0-	-51 B	-0-	31 32	1 9	1250	2	Y	29	20	1			14	
01	1395 N	1270	-0-	-125 B	-0-	27 34	1 9	1209	2	Y	31	26	1			19	
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*06	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
*07	3131	X	618	-0-	-2513	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*08	3131	X	1942	-0-	-1189	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
*09	3030	X	2837	-0-	-193	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
*10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
*11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
*12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
*01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	Y	8	43	1			16
10	2108 N	2061	-0-	-47	-0-	2037	2	24	9	Y	22					38
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1997	2	26	9	Y	24	45	1			17
12	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2040	2	32	9	Y	29					46
01	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	1926	2	36	9	Y	33	45	1			34
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	971	2	35	9	Y	32	45	1			21

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2026

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 293954 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6691 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) //CONT.// 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: RRCID -> 294840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.15990 - 22531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					208
10	465	N	20	-0-	-445	-0-	20	3			N	-0-					208
11	420	N	15	-0-	-405	-0-	15	3			N	-0-					208
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					208
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					208
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					208

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	138	1	903	2	Y	179	168	1			49
							197	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	155	1	1405	2	Y	143	157	1			35
							157	9									
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	150	1	1491	2	Y	157	159	1			33
							173	9									
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	155	1	1588	2	Y	176	176	1			33
							194	9									
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	155	1	1696	2	Y	169	155	1			47
							186	9									
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	140	1	1574	2	Y	188	190	1			45
							207	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

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-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

09	750	N	659	-0-	-91	-0-	656	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	775	N	706	-0-	-69	-0-	703	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 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
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	4	1	59	2	N	2					2
							2	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	72	58	1			16
							79	9									
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	63	55	1			24
							69	9									
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	38	48	1	1	8	13
							42	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	5	1			9
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	9	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

09	2580 X	2355	-0-	-225	-0-	163	1	2192	2	Y	-0-					-0-
10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	145	1	2695	2	Y	-0-					-0-
11	2760 X	2408	-0-	-352	-0-	108	1	2300	2	Y	-0-					-0-
12	2852 X	742	-0-	-2110	-0-	38	1	704	2	Y	-0-					-0-
01	2852 X	1787	-0-	-1065	-0-	93	1	1694	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	2847	-0-	47	47	149	1	2698	2	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-

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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	3131	X	1738	-0-	-1393	-0-	1736	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*06	2520	X	95	-0-	-2425	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		4065	-0-	4065	4065	4065	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		2960	-0-	2960	7025	2956	2	4	9	Y	4	3	1			1
*10	DLQ G-10		2622	-0-	2622	9647	2615	2	7	9	Y	6	5	1			2
*11	DLQ G-10		1885	-0-	1885	11532	1879	2	6	9	Y	5	6	1			1
*12	13056	X	1524	-0-	-11532	-0-	1516	2	8	9	Y	7	6	1			2
*01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3110	2	11	9	Y	10	10	1			2
*02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2749	3	9	9	Y	8	7	1			3

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

*05	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*06	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 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
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2026

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2026

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

09	6060	X	5872	-0-	-188	-0-	5870	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	6262	X	6088	-0-	-174	-0-	6086	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	6060	X	5922	-0-	-138	-0-	5920	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	6262	X	6205	-0-	-57	-0-	6202	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6433	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			Y	-0-	1	1			1

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

09	480	N	314	-0-	-166	-0-	290	2	24	9	Y	22	20	1			6
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	260	2	24	9	Y	22	23	1			5
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	25	2	28	9	Y	25	25	1			5
12	310	N	33	-0-	-277	-0-	3	2	30	9	Y	27	27	1			5
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	26	24	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

09	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	270	-0-	-474	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	212	-0-	-439	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

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-

MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	304	2	85	9	Y	77	73	1			21
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	306	2	85	9	Y	77	79	1			19
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	287	2	91	9	Y	83	85	1			17
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	302	2	103	9	Y	94	94	1			17
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	273	2	99	9	Y	90	82	1			25
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	276	2	110	9	Y	100	101	1			24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277		-0-	-0-	-277	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			1
12	14B2	EXT	231	-0-	231	231	230	1	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	14B2	EXT	310	-0-	310	541	310	1			Y	-0-					-0-
02	821	X	280	-0-	-541	-0-	280	1			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1697	2	388	9	Y	353	333	1			97
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1660	2	387	9	Y	352	363	1			86
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1528	2	426	9	Y	387	392	1			81
12	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1208	2	476	9	Y	433	433	1			81
01	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	1266	2	336	9	Y	305	305	1			81
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1399	2	300	9	Y	273	289	1			65

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2277	2	6	9	N	5	5	1			1
10	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	2033	2	4	9	N	4	4	1			1
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3	3	1			1
12	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	2316	2	4	9	N	4	4	1			1
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2329	2	4	9	N	4	4	1			1
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2052	2	3	9	N	3	4	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2844	-0-	-66	-0-	2840	2	4	9	N	4	5	1			1
10	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	2788	2	12	9	N	11	10	1			2
11	3240	X	2651	-0-	-589	-0-	2645	2	6	9	N	5	5	1			2
12	3348	X	2556	-0-	-792	-0-	2548	2	8	9	N	7	7	1			2
01	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	2474	2	8	9	N	7	7	1			2
02	2660	X	2254	-0-	-406	-0-	2247	2	7	9	N	6	5	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	20	1	214	2	N	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	2	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	22	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	23	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			7

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1238	-0-	-292	-0-	1204	2	34	9	Y	31	29	1			9
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1528	2	68	9	Y	62	55	1			16
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1525	2	80	9	Y	73	74	1			15
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1399	2	91	9	Y	83	83	1			15
01	1581	N	1085	-0-	-496	-0-	1017	2	68	9	Y	62	61	1			16
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1276	2	102	9	Y	93	87	1			22

PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 6997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1627	2	44	9	N	40	43	1			8
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1687	2	59	9	N	54	51	1			11
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1682	2	52	9	N	47	54	1			4
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1691	2	62	9	N	56	53	1			7
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1866	2	74	9	N	67	69	1			5
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1498	2	76	9	N	69	67	1			7

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
*09	5340	X	3734	-0-	-1606	-0-	3733	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	5518	X	3644	-0-	-1874	-0-	3643	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	4680	X	3301	-0-	-1379	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
*12	4371	X	3123	-0-	-1248	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
*01	4092	X	3025	-0-	-1067	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2826	-0-	-646	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 299529 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6940 - 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
09	7290	X	2188	-0-	-5102	-0-	2180	2	8	9	N	7	7	1			2
10	7533	X	1930	-0-	-5603	-0-	1924	2	6	9	N	5	6	1			1
11	6780	X	1714	-0-	-5066	-0-	1710	2	4	9	N	4	4	1			1
12	5208	X	1628	-0-	-3580	-0-	1624	2	4	9	N	4	4	1			1
01	3596	X	954	-0-	-2642	-0-	951	2	3	9	N	3	3	1			1
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 300917 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6384 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	970	X	6489	-0-	5519	-0-	6477	2	12	9	N	11	8	1			3
12	6014	X	3289	-0-	-2725	-0-	3274	2	15	9	N	14	15	1			2
01	6014	X	1177	-0-	-4837	-0-	1175	2	2	9	N	2	3	1			1
02	5432	X	1531	-0-	-3901	-0-	1530	2	1	9	N	1	2	1			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-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 #: 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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-

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
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	35	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	33	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	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
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-

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
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	508	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	416	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	413	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	448	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	719	2	99	9	Y	90	84	1			25
10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	870	2	91	9	Y	83	89	1			19
11	936	X	936	-0-	-0-	-0-	869	2	67	9	Y	61	67	1			13
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	854	2	75	9	Y	68	68	1			13
01	961	X	953	-0-	-8	-0-	883	2	70	9	Y	64	59	1			18
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	641	2	79	9	Y	72	73	1			17

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	297	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	331	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	278	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	Y	7	6	1			2

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	289	-0-	-521	-0-	174	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1410 N	2	-0-	-1408	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	84	1	1347	2	N	-0-					-0-
11	1380 N	1193	-0-	-187	-0-	70	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	94	1	1521	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	312	-0-	-1114	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
*02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	95	1	1523	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	52 1 24 9	684	3	Y	22	20	1			6
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	54 1 29 9	731	3	Y	26	26	1			6
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	52 1 30 9	737	3	Y	27	27	1			6
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56 1 26 9	739	3	Y	24	24	1			6
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58 1 24 9	706	3	Y	22	24	1			4
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-				Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	3 1	39	3	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-				Y	NO RPT					-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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
10	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3751	-0-	-239	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
12	4123 X	3179	-0-	-944	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
01	4123 X	3050	-0-	-1073	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BOWLES ENERGY, INC. 084097

GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
09	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	2177	2			N	-0-					113
10	2356	X	1455	-0-	-901	-0-	1455	2			N	-0-					113
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					113
12	2356	X	2092	-0-	-264	-0-	2092	2			N	-0-					113
01	2356	X	1846	-0-	-510	-0-	1846	2			N	-0-					113
*02	2128	X	1818	-0-	-310	-0-	1818	2			N	-0-					113

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					87
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					87
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					87
12	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	2			N	-0-					87
01	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	2083	2			N	-0-					87
*02	2016	N	1534	-0-	-482	-0-	1534	2			N	-0-					87

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
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-

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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	1010	1	1567	2	N	17			42
							19	9							
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	82	1	2334	2	N	9			51
							10	9							
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	112	1	2654	2	N	16			67
							18	9							
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	91	1	2632	2	N	5			72
							6	9							
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	91	1	2632	2	N	13			85
							14	9							
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2290	2	8	9	N	7			92

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	397	1	616	2	N	-0-			47
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	975	2	N	-0-			47
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	2	N	-0-			47
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	2	N	-0-			47
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	2	N	-0-			47
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			47

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

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-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

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-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	517	1	802	2	N	-0-			80
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	44	1	1256	2	N	-0-			80
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	53	1	1266	2	N	-0-			80
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	48	1	1388	2	N	-0-			80
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	48	1	1388	2	N	-0-			80
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	971	1	1507	2	N	-0-					47
10	2201	X	2122	-0-	-79	-0-	72	1	2050	2	N	-0-					47
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	121	1	2867	2	N	-0-					47
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	94	1	2733	2	N	-0-					47
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	94	1	2733	2	N	-0-					47
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					47

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	1463	1	2270	2	N	-0-					37
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	143	1	4066	2	N	-0-					37
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	153	1	3618	2	N	-0-					37
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	121	1	3508	2	N	-0-					37
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	121	1	3508	2	N	21					58
							23	9									
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					58

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	665	1	1031	2	N	-0-					119
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	60	1	1706	2	N	-0-					119
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	63	1	1497	2	N	-0-					119
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	59	1	1721	2	N	-0-					119
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	59	1	1721	2	N	-0-					119
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	552	1	856	2	N	15					114
							17	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	51	1	1457	2	N	15					129
							17	9									
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	58	1	1378	2	N	16					145
							18	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-	117	1			28
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-					28
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1029	2	22	9	N	20					48

MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	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
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					17
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					17
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	58	1	496	2	Y	-0-					17
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					17
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	166	1	924	2	Y	-0-					17
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	166	1	924	2	Y	-0-					17

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
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1597	1	2478	2	N	-0-					48
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	129	1	3673	2	N	-0-					48
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	114	1	2708	2	N	-0-					48
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	96	1	2778	2	N	-0-					48
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	96	1	2778	2	N	-0-					48
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	294	2	Y	-0-					8
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					8
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					8
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					8
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	92	1	513	2	Y	-0-					8
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	92	1	513	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					48
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					48
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					48
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					48
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					48
02	8	N	-0-	-0-	-8	-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
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					9
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					9
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					9
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					9
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					9
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					9

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
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	31	1	1678	2	Y	-0-					47
10	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	7	1	1315	2	Y	-0-					47
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	151	1	1289	2	Y	-0-					47
12	1488	N	1153	-0-	-335	-0-	75	1	1078	2	Y	-0-					47
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	217	1	1215	2	Y	-0-					47
02	1596	X	1432	-0-	-164	-0-	217	1	1215	2	Y	-0-					47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
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-

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
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-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	5	1	246	2	Y	-0-					110
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					110
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	641	2	Y	-0-					110
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					110
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	83	1	463	2	Y	-0-					110
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	83	1	463	2	Y	-0-					110

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	20	1	1063	2	Y	-0-					48
10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	4	1	1000	2	Y	-0-					48
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	107	1	910	2	Y	-0-					48
12	1116	N	839	-0-	-277	-0-	55	1	784	2	Y	-0-					48
*01	992	N	953	-0-	-39	-0-	144	1	809	2	Y	-0-					48
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	144	1	809	2	Y	-0-					48

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	45	-0-	45	45	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	31	-0-	31	76	31	2			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
12	76	X	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	2	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	127	-0-	127	127	19	1	108	2	Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	-0-					27
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1	1	1779	2	Y	-0-					27
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					27
12	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					27
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	Y	-0-					27
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	29	1	162	2	Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		56	-0-	56	56	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
12	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		278	-0-	278	278	2	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		20	-0-	20	298	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		2	-0-	2	300	2	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	302	2	2			Y	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3473	-0-	473	473	1361	1	2112	2	N	-0-					50
10	3100	N	2855	-0-	-245	228	97	1	2758	2	N	-0-					50
11	2653	N	2425	-0-	-228	-0-	98	1	2327	2	N	-0-					50
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	80	1	2338	2	N	-0-					50
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	80	1	2338	2	N	10					60
							11	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2829	2	8	9	N	7					67

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	2	Y	-0-					24
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					24
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	-0-					24
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					24
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	Y	-0-					24
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	27	1	149	2	Y	-0-					24

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	840	1	1304	2	N	-0-					120
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	73	1	2068	2	N	-0-					120
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	83	1	1956	2	N	-0-					120
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	70	1	2027	2	N	-0-					120
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	70	1	2027	2	N	-0-					120
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					120

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					7
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					7
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					7
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					7
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	Y	-0-					7
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	38	1	2010	2	Y	-0-					48
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	3	1	557	2	Y	-0-					48
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	498	2	Y	-0-					48
12	1054	N	187	-0-	-867	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					48
*01	558	N	338	-0-	-220	-0-	51	1	287	2	Y	-0-					48
02	532	N	338	-0-	-194	-0-	51	1	287	2	Y	-0-					48

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
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	8	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	352	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
09	14B2	EXT	76	-0-	76	76	1	1	75	2	Y	-0-					7
10	14B2	EXT	690	-0-	690	766	4	1	686	2	Y	-0-					7
11	14B2	EXT	949	-0-	949	1715	100	1	849	2	Y	-0-					7
12	2460	X	745	-0-	-1715	-0-	48	1	697	2	Y	-0-					7
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	217	1	1211	2	Y	-0-					7
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	217	1	1211	2	Y	-0-					7

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
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	113	-0-	-259	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	76	-0-	-284	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	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
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	1	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
*01	155	N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	62	-0-	62	62	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
12	92	X	30	-0-	-62	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	47	-0-	47	47	7	1	40	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	534	2	Y	-0-					1
10	3100	N	4140	-0-	1040	1040	22	1	4118	2	Y	-0-					1
11	3000	N	2820	-0-	-180	860	296	1	2524	2	Y	-0-					1
12	2952	N	2092	-0-	-860	-0-	136	1	1956	2	Y	-0-					1
*01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	333	1	1859	2	Y	-0-					1
02	3752	X	2192	-0-	-1560	-0-	333	1	1859	2	Y	-0-					1

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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					1
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					1
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					1
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					1
*01	124	N	60	-0-	-64	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					1
02	224	N	60	-0-	-164	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		282	-0-	282	523	26	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	523					Y	-0-					-0-
*01	523	X	-0-	-0-	-523	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					13
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					13
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	Y	-0-					13
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					13
*01	217	N	150	-0-	-67	-0-	32	1	118	2	Y	-0-					13
02	280	N	150	-0-	-130	-0-	32	1	118	2	Y	-0-					13

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
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-

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
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					56
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					56
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					56
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					56
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	Y	-0-					56
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	Y	-0-					56

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
09	14B2 EXT		53	-0-	53	53	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
12	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		30	-0-	30	30	5	1	25	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
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			7
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			7
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
*01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

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
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	23	1	1209	2	Y	-0-			1
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	2	Y	-0-			1
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	641	2	Y	-0-			1
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			1
*01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			1
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-			1

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
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	1			Y	-0-			-0-
11	70		41	-0-	-29	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		183	-0-	183	183	1	1	182	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-			-0-
02	183	N	-0-	-0-	-183	-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
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	2	Y	-0-			6
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			6
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	Y	-0-			6
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-			6
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	40	1	147	2	Y	-0-			6
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	40	1	147	2	Y	-0-			6

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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	Y	-0-			-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	2	Y	-0-			-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-			-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	130	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	36	1	130	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 #: 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
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	35	1	1871	2	Y	-0-					64
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					64
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	2	Y	-0-					64
12	713	N	486	-0-	-227	-0-	32	1	454	2	Y	-0-					64
*01	682	N	536	-0-	-146	-0-	115	1	421	2	Y	-0-					64
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	115	1	421	2	Y	-0-					64

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
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	27	1	1411	2	Y	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	10	1	1640	2	Y	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	169	1	1444	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	82	1	1173	2	Y	-0-					-0-
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	210	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1382	-0-	-130	-0-	210	1	1172	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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					8
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					8
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					8
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					8
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	30	1	168	2	Y	-0-					8
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	30	1	168	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
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-

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
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					1
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					1
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					1
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					1
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					1
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					1

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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	28	1	102	2	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	Y	-0-					9
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	Y	-0-					9
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					9
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					9
*01	217	N	204	-0-	-13	-0-	31	1	173	2	Y	-0-					9
02	252	X	204	-0-	-48	-0-	31	1	173	2	Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	41	1	2188	2	Y	-0-					215
10	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					215
11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	106	1	1058	2	Y	-0-					215
12	1147	X	975	-0-	-172	-0-	63	1	912	2	Y	-0-					215
*01	1147	X	876	-0-	-271	-0-	188	1	688	2	Y	-0-					215
02	1064	X	876	-0-	-188	-0-	188	1	688	2	Y	-0-					215

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
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					19
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					19
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					19
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					19
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					19
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	25		35	-0-	10	10	35	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	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
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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-

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
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-

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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					35
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	559	2	Y	-0-					4
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	Y	-0-					4
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	2	Y	-0-					4
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					4
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	53	1	191	2	Y	-0-					4
02	392	N	244	-0-	-148	-0-	53	1	191	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		80	-0-	80	80	8	1	72	2	Y	-0-					2
12	127		47	-0-	-80	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					2
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		16	-0-	16	61	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	62		1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5	-0-	5	10	5	1			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
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-

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
09	510	N	250	-0-	-260	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					39
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	1	1	224	2	Y	-0-					39
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	21	1	177	2	Y	-0-					39
12	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					39
*01	217	N	43	-0-	-174	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					39
02	224	X	43	-0-	-181	-0-	7	1	36	2	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
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-

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
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	37	1	1930	2	Y	-0-					1
10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	17	1	3063	2	Y	-0-					1
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	205	1	1753	2	Y	-0-					1
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	2	Y	-0-					1
*01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	377	1	2110	2	Y	-0-					1
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	377	1	2110	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					58
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					58
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	Y	-0-					58
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					58
*01	93	N	64	-0-	-29	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					58
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					58

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
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	3	1	133	2	Y	-0-					13
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	Y	-0-					13
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					13
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					13
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	2	Y	-0-					13
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	2	Y	-0-					13

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
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-

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
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	43	1	2267	2	Y	-0-					6
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	11	1	2020	2	Y	-0-					6
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	188	1	1607	2	Y	-0-					6
12	2325	N	1558	-0-	-767	-0-	102	1	1456	2	Y	-0-					6
*01	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	279	1	1559	2	Y	-0-					6
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	279	1	1559	2	Y	-0-					6

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
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	7	1	354	2	Y	-0-					51
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	1	1	716	2	Y	-0-					51
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	125	1	1066	2	Y	-0-					51
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	76	1	1093	2	Y	-0-					51
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	120	1	676	2	Y	-0-					51
02	1120	X	796	-0-	-324	-0-	120	1	676	2	Y	-0-					51

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	150	N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	2	Y	-0-					1
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	-0-					1
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	275	2	Y	-0-					1
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	275	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	168	-0-	168	168	9	1	159	2	Y	-0-					6
12	14B2	EXT	162	-0-	162	330	4	1	158	2	Y	-0-					6
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					6
02	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6

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
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-

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	N	-0-					60
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	N	-0-					60
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-					60
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	-0-					60
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	28	1	154	2	N	-0-					60
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	28	1	154	2	N	-0-					60

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	23	1	1225	2	Y	-0-					160
10	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			Y	-0-					160
11	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	104	1	1030	2	Y	-0-					160
12	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	68	1	971	2	Y	-0-					160
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	246	1	897	2	Y	-0-					160
02	1176	X	1143	-0-	-33	-0-	246	1	897	2	Y	-0-					160

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	9	1	474	2	Y	-0-					13
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	2	1	483	2	Y	-0-					13
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	125	1	1062	2	Y	-0-					13
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	66	1	960	2	Y	-0-					13
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	116	1	647	2	Y	-0-					13
02	1120	N	763	-0-	-357	-0-	116	1	647	2	Y	-0-					13

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					7
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					7
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					7
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					7
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					7
02	112	X	69	-0-	-43	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	185	-0-	185	425	28	1	157	2	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	185	-0-	185	610	28	1	157	2	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					4
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-					4
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					4
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	2	Y	-0-					4
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	2	Y	-0-					4

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					2
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					2
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	Y	-0-					2
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					2
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	1	222	2	Y	-0-					2
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	61	1	222	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
09		14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
12	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	61		61	-0-	-0-	-0-	61	2			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-

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					41
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					41
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					41
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					41
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					41
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					-0-
02	225	X	-0-	-0-	-225	-0-					Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					56
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					56
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					56
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					56
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	19	1	1010	2	Y	-0-					1
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	2	Y	-0-					1
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	102	1	872	2	Y	-0-					1
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	56	1	807	2	Y	-0-					1
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	177	1	990	2	Y	-0-					1
02	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	177	1	990	2	Y	-0-					1

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	6	1	321	2	Y	-0-					9
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					9
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	-0-					9
12	279	N	98	-0-	-181	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					9
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

09	2640	X	2408	-0-	-232	-0-	45	1	2363	2	Y	-0-					14
10	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	13	1	2452	2	Y	-0-					14
11	2610	X	2519	-0-	-91	-0-	264	1	2255	2	Y	-0-					14
12	2480	N	2067	-0-	-413	-0-	135	1	1932	2	Y	-0-					14
*01	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	364	1	2030	2	Y	-0-					14
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	364	1	2030	2	Y	-0-					14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					8
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					8
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					8
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					8
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	56	1	204	2	Y	-0-					8
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	56	1	204	2	Y	-0-					8

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	580	-0-	-140	-0-	10	1	570	2	Y	-0-					13
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	2	Y	-0-					13
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	75	1	634	2	Y	-0-					13
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	Y	-0-					13
*01	899	N	845	-0-	-54	-0-	128	1	717	2	Y	-0-					13
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	128	1	717	2	Y	-0-					13

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	39	-0-	39	58	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	39	-0-	39	97	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	44	-0-	44	141	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	44	-0-	-141	-0-	7	1	37	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					45
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					45
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					45
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					45
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	2	Y	-0-					45
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	2	Y	-0-					45

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 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					21
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					21
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					21
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					21
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	Y	-0-					21
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	Y	-0-					21

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	Y	-0-					19
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					19
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	413	2	Y	-0-					19
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					19
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	40	1	219	2	Y	-0-					19
02	420	N	259	-0-	-161	-0-	40	1	219	2	Y	-0-					19

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	2	Y	-0-					74
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					74
11	660	N	335	-0-	-325	-0-	35	1	300	2	Y	-0-					74
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					74
*01	682	N	605	-0-	-77	-0-	92	1	513	2	Y	-0-					74
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	92	1	513	2	Y	-0-					74

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

09	14B2	EXT	52	-0-	52	52	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	39	-0-	39	91	39	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
12	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	1622	-0-	1622	1622	82	1	1540	2	Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1622					Y	-0-					74
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1622					Y	-0-					74
02	1622	X	-0-	-0-	-1622	-0-					Y	-0-					74

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			79
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-			79
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			79
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			79
*01	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			79
02	T. A.		37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-			79

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-			68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			68
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			68
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	5246	-0-	5246	5246	25	1	5221	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2465	-0-	2465	7711	258	1	2207	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	699	-0-	699	8410	45	1	654	2		Y	-0-			-0-
*01	T. A.	1272	-0-	1272	9682	193	1	1079	2		Y	-0-			-0-
*02	2800	N	1272	-0-	-1528	8154	193	1	1079	2		Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

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	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					7
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					7
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					7
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					7
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					7

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 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
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					72
10	496	N	7	-0-	-489	-0-	7	2			Y	-0-					72
11	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			Y	-0-					72
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					72
*01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					72
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	1			Y	-0-					72

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 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
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	Y	-0-					10
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					10
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					10
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					10
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	2	Y	-0-					10
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	2	Y	-0-					10

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 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
09	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	1			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
12	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					72
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					72
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					72
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					72
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			18
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			18
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	Y	-0-			18
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-			18
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	2	Y	-0-			18
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	2	Y	-0-			18

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	14B2 EXT		136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-			31
11	14B2 EXT		9	-0-	9	145	1	1	8	2	Y	-0-			31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-			31
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-			31
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			31

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	51		51	-0-	-0-	-0-	51	2			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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73

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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			23
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-			23
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			23
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			23
*01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
*01	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3270	X	1594	-0-	-1676	-0-	30	1	1564	2	Y	-0-					53
10	3379	X	1550	-0-	-1829	-0-	2	1	1548	2	Y	-0-					53
11	3270	X	1309	-0-	-1961	-0-	119	1	1190	2	Y	-0-					53
12	3379	X	1221	-0-	-2158	-0-	80	1	1141	2	Y	-0-					53
*01	3193	X	2043	-0-	-1150	-0-	438	1	1605	2	Y	-0-					53
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	438	1	1605	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
*01	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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
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-

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
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	2	Y	-0-					4
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					4
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					4
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					4
*01	310	N	212	-0-	-98	-0-	32	1	180	2	Y	-0-					4
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	32	1	180	2	Y	-0-					4

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 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
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	357	-0-	357	357	357	1			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	358	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-
12	384	X	26	-0-	-358	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
*01	372	X	2	-0-	-370	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

09	420	N	379	-0-	-41	-0-	7	1	372	2	Y	-0-					3
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					3
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	32	1	315	2	Y	-0-					3
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					3
*01	372	N	325	-0-	-47	-0-	70	1	255	2	Y	-0-					3
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	70	1	255	2	Y	-0-					3

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					22
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					22
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					22
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					22
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	2	Y	-0-					22
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	38	1	140	2	Y	-0-					22

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	894	-0-	894	894	6	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	635	-0-	635	1529	67	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	195	-0-	195	1724	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	122	-0-	122	1846	19	1	103	2	Y	-0-					-0-
*02	1968	N	122	-0-	-1846	-0-	19	1	103	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

09	990	N	871	-0-	-119	-0-	16	1	855	2	Y	-0-					4
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					4
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	95	1	805	2	Y	-0-					4
12	899	N	885	-0-	-14	-0-	58	1	827	2	Y	-0-					4
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	147	1	819	2	Y	-0-					4
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	147	1	819	2	Y	-0-					4

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	120	K	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	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-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					37
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					37
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					37
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					37
*01	155	N	60	-0-	-95	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					37
02	168	N	60	-0-	-108	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 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
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	Y	-0-					43
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					43
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	-0-					43
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					43
*01	3100	N	3837	-0-	737	737	823	1	3014	2	Y	-0-					43
*02	4574	X	3837	-0-	-737	-0-	823	1	3014	2	Y	-0-					43

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			Y	-0-					2
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					2
*01	217	N	20	-0-	-197	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					2
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					2

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
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	43	1	2286	2	Y	-0-					72
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					72
11	3000	N	3644	-0-	644	644	332	1	3312	2	Y	-0-					72
12	3100	N	6417	-0-	3317	3961	417	1	6000	2	Y	-0-					72
*01	3100	N	5310	-0-	2210	6171	1139	1	4171	2	Y	-0-					72
02	11481	X	5310	-0-	-6171	-0-	1139	1	4171	2	Y	-0-					72

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
09	14B2	EXT	179	-0-	179	179	3	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	86	-0-	86	265	86	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
12	265	X	-0-	-0-	-265	-0-					Y	-0-					-0-
*01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	83	K	82	-0-	-1	-0-	82	2			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-

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
09	14B2	EXT	271	-0-	271	271	115	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					-0-
12	271	X	-0-	-0-	-271	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	44	1	2179	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2223	-0-	2223	2223	44	1	2179	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	14B2 EXT		201	-0-	201	201	86	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
12	201	X	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		133	-0-	133	133	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		903	-0-	903	1036	3	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1191	-0-	1191	2227	125	1	1066	2	Y	-0-					-0-
12	2227	X	-0-	-0-	-2227	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
09	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	2			Y	-0-					25
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	Y	-0-					25
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					25
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					25
*01	310	N	28	-0-	-282	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					25
02	252	N	28	-0-	-224	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					25

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
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-

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
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	9	1	493	2	Y	-0-					4
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	2	Y	-0-					4
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	51	1	440	2	Y	-0-					4
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	25	1	346	2	Y	-0-					4
*01	403	N	337	-0-	-66	-0-	51	1	286	2	Y	-0-					4
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	51	1	286	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
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	2	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	271	-0-	-287	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-
*01	434	N	271	-0-	-163	-0-	41	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	41	1	230	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
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-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			198
10	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	2			N	-0-			198
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-			198
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	2	N	-0-			198
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			198
02	448	N	159	-0-	-289	-0-	159	1			N	-0-			198

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			29
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			29
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	Y	-0-			29
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	-0-			29
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	119	1	433	2	Y	-0-			29
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	119	1	433	2	Y	-0-			29

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

09	14B2	EXT	95	-0-	95	95	1	1	94	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-			-0-
12	95	X	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	25	1	1335	2	Y	-0-			19
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	8	1	1505	2	Y	-0-			19
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	147	1	1261	2	Y	-0-			19
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	76	1	1095	2	Y	-0-			19
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	205	1	1141	2	Y	-0-			19
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	205	1	1141	2	Y	-0-			19

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	Y	-0-			2
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			2
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-			2
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-			2
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	146	1	534	2	Y	-0-			2
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	146	1	534	2	Y	-0-			2

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			28
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	17	1	997	2	Y	-0-			28
11	510	N	31	-0-	-479	-0-	31	1			Y	-0-			28
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	2	Y	-0-			28
*01	775	N	739	-0-	-36	-0-	4	1	735	2	Y	-0-			28
02	924	X	739	-0-	-185	-0-	4	1	735	2	Y	-0-			28

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	77	-0-	77	194	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	19	-0-	19	213	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
*02	232	X	19	-0-	-213	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					60
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					60
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					60
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					60
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	5	1	252	2	Y	-0-					19
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	2	Y	-0-					19
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-					19
12	279	N	149	-0-	-130	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					19
*01	403	N	216	-0-	-187	-0-	32	1	184	2	Y	-0-					19
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	32	1	184	2	Y	-0-					19

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
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					4
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					4
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	Y	-0-					4
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					4
*01	124	N	105	-0-	-19	-0-	16	1	89	2	Y	-0-					4
02	252	N	105	-0-	-147	-0-	16	1	89	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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	408	2	Y	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	2	Y	-0-			-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	2	Y	-0-			-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-			-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	2	Y	-0-			-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	2	Y	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	360	N	106	-0-	-254	-0-	2	1	104	2	Y	-0-			1
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	2	Y	-0-			1
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	37	1	312	2	Y	-0-			1
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-			1
*01	372	N	190	-0-	-182	-0-	29	1	161	2	Y	-0-			1
02	392	X	190	-0-	-202	-0-	29	1	161	2	Y	-0-			1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	56		56	-0-	-0-	-0-	56	2			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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	14	1	757	2	N	-0-			42
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	2	N	-0-			42
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	N	-0-			42
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	-0-			42
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	338	2	N	-0-			42
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	338	2	N	-0-			42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	11	1	584	2	Y	-0-					18
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	1	1	604	2	Y	-0-					18
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	77	1	769	2	Y	-0-					18
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	Y	-0-					18
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	158	1	579	2	Y	-0-					18
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	158	1	579	2	Y	-0-					18

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190	2	Y	-0-					1
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					1
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					1
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					1
*01	186	N	138	-0-	-48	-0-	21	1	117	2	Y	-0-					1
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	21	1	117	2	Y	-0-					1

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*01	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		101	-0-	101	101	1	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	5	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					-0-
*01	341	N	305	-0-	-36	-0-	46	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	46	1	259	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	942	-0-	-48	-0-	18	1	924	2	Y	-0-					34
10	1023	N	971	-0-	-52	-0-	1	1	970	2	Y	-0-					34
11	990	N	908	-0-	-82	-0-	82	1	826	2	Y	-0-					34
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	108	1	1556	2	Y	-0-					34
*01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	340	1	1244	2	Y	-0-					34
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	340	1	1244	2	Y	-0-					34

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		1676	-0-	1676	1676	153	1	1523	2	Y	-0-					13
12	14B2 EXT		641	-0-	641	2317	41	1	600	2	Y	-0-					13
*01	14B2 EXT		424	-0-	424	2741	91	1	333	2	Y	-0-					13
*02	3165	X	424	-0-	-2741	-0-	91	1	333	2	Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
*02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					16

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		451	-0-	451	451	3	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

09	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					4
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					4
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					4
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					4
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	Y	-0-					4
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	Y	-0-					4

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

09	270	N	158	-0-	-112	-0-	3	1	155	2	Y	-0-					25
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	Y	-0-					25
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					25
12	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					25
*01	248	N	151	-0-	-97	-0-	23	1	128	2	Y	-0-					25
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	23	1	128	2	Y	-0-					25

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					1
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					1
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					1
*01	93	N	50	-0-	-43	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					1
02	168	N	50	-0-	-118	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					1

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

09	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	22	1	1153	2	Y	-0-					55
10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					55
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	121	1	1033	2	Y	-0-					55
12	1209	N	997	-0-	-212	-0-	65	1	932	2	Y	-0-					55
*01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	161	1	901	2	Y	-0-					55
02	1064	N	1062	-0-	-2	-0-	161	1	901	2	Y	-0-					55

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					37
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					37
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					37
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					37
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	89	1	327	2	Y	-0-					37
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	89	1	327	2	Y	-0-					37

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		137	-0-	137	137	13	1	124	2	Y	-0-					15
12	14B2 EXT		47	-0-	47	184	3	1	44	2	Y	-0-					15
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					15
*02	184	X	-0-	-0-	-184	-0-					Y	-0-					15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

09	T. A.		-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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	14B2	EXT	225	-0-		225	225	96	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	225					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	225					Y	-0-					-0-
12	225	X	-0-	-0-		-225	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3100	N	6046	-0-		2946	2946	120	1	5926	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6046	-0-		6046	8992	120	1	5926	2	Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					Y	-0-					11
10	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					Y	-0-					11
11	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
*01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11

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
09	330	N	260	-0-		-70	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					20
10	478	N	478	-0-		-0-	-0-	1	1	477	2	Y	-0-					20
11	412	N	412	-0-		-0-	-0-	37	1	375	2	Y	-0-					20
12	293	N	293	-0-		-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					20
*01	341	N	283	-0-		-58	-0-	61	1	222	2	Y	-0-					20
02	392	N	283	-0-		-109	-0-	61	1	222	2	Y	-0-					20

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
09	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-	19	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	100	1	998	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	616	-0-		-221	-0-	40	1	576	2	Y	-0-					-0-
*01	947	N	947	-0-		-0-	-0-	203	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	947	-0-		-89	-0-	203	1	744	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
09	180	N	160	-0-		-20	-0-	3	1	157	2	Y	-0-					3
10	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	2			Y	-0-					3
11	262	N	262	-0-		-0-	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					3
12	213	N	213	-0-		-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					3
*01	186	N	155	-0-		-31	-0-	34	1	121	2	Y	-0-					3
02	252	N	155	-0-		-97	-0-	34	1	121	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
09	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-					31
10	244	N	244	-0-		-0-	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					31
11	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					31
*01	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					31
02	224	X	-0-	-0-		-224	-0-					Y	-0-					31

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	14B2	EXT	84	-0-	84	84	84	1			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-			-0-
12	96	X	12	-0-	-84	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	17	1	874	2	Y	-0-			56
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	16	1	980	2	Y	-0-			56
11	780	N	136	-0-	-644	-0-	136	1			Y	-0-			56
12	806	N	535	-0-	-271	-0-	3	1	532	2	Y	-0-			56
*01	806	N	265	-0-	-541	-0-	1	1	264	2	Y	-0-			56
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	Y	-0-			56

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			2
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-			2
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			2
12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-			2
*01	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			2
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			2

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

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	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	1			Y	-0-			-0-

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	11	1	567	2	N	-0-			120
10	496	N	318	-0-	-178	-0-	5	1	313	2	N	-0-			120
11	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	1			N	-0-			120
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	6	1	999	2	N	-0-			120
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	904	2	N	-0-			120
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	904	2	N	-0-			120

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	2	Y	-0-			96
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-			96
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	2	Y	-0-			96
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-			96
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	106	1	390	2	Y	-0-			96
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	106	1	390	2	Y	-0-			96

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

09	210	N	179	-0-	-31	-0-	3	1	176	2	Y	-0-			20
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-			20
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			Y	-0-			20
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	-0-			20
*01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-			20
02	252	N	98	-0-	-154	-0-	98	1			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
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	Y	-0-					12
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	2	Y	-0-					12
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			Y	-0-					12
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	Y	-0-					12
*01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					12
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	125	1			Y	-0-					12

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		2462	-0-	2462	2462	160	1	2302	2	Y	-0-					10
*01	14B2 EXT		177	-0-	177	2639	38	1	139	2	Y	-0-					10
02	14B2 EXT		177	-0-	177	2816	38	1	139	2	Y	-0-					10

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					118
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	7	1	386	2	N	-0-					118
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					118
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	N	-0-					118
*01	186	N	164	-0-	-22	-0-	1	1	163	2	N	-0-					118
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	1	1	163	2	N	-0-					118

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

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-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	K	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					80
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	5	1	316	2	Y	-0-					80
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	1			Y	-0-					80
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	2	Y	-0-					80
*01	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	2			Y	-0-					80
02	392	N	60	-0-	-332	-0-	60	2			Y	-0-					80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	28	K	28	-0-	-0-	-0-	28	2			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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

09	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	841	-0-	841	841	841	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	200	-0-	200	1041	18	1	182	2	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	44	-0-	44	1085	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
*01	1117	X	32	-0-	-1085	-0-	7	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	336	X	32	-0-	-304	-0-	7	1	25	2	Y	-0-			-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			98
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			98
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			98
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			98
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			98
02	T. A.		15	-0-	15	15	15	1			Y	-0-			98

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 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
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	161	-0-	161	161	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	179	-0-	179	340	38	1	141	2	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	179	-0-	179	519	38	1	141	2	Y	-0-			-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			112
10	310	N	102	-0-	-208	-0-	2	1	100	2	Y	-0-			112
11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	1			Y	-0-			112
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	Y	-0-			112
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	Y	-0-			112
02	2436	N	171	-0-	-2265	-0-	1	1	170	2	Y	-0-			112

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
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	111	1	5842	2	Y	-0-			-0-
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	8	1	6293	2	Y	-0-			-0-
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	532	1	5300	2	Y	-0-			-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	352	1	5054	2	Y	-0-			-0-
*01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	1228	1	4493	2	Y	-0-			-0-
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	1228	1	4493	2	Y	-0-			-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			10
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					73
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					73
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					73
12	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	3			N	-0-					73
01	868	N	310	-0-	-558	-0-	310	3			N	-0-					73
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					73

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
09	1350	X	1299	-0-	-51	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
10	1364	X	1143	-0-	-221	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
11	1440	X	1351	-0-	-89	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
12	1488	X	845	-0-	-643	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
01	1488	X	1349	-0-	-139	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1678	3	119	9	Y	108					251
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1726	3	122	9	Y	111	153	1			209
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1548	3	119	9	Y	108	153	1			164
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1733	3	129	9	Y	117					281
*01	1860	N	1331	-0-	-529	-0-	1220	3	111	9	Y	101	156	1			226
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					226

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

09	3960	X	3694	-0-	-266	-0-	3675	3	19	9	Y	17					39
10	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	3789	3	19	9	Y	17	24	1			32
11	3900	X	3532	-0-	-368	-0-	3513	3	19	9	Y	17	24	1			25
12	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3693	3	20	9	Y	18					43
01	4030	X	3654	-0-	-376	-0-	3636	3	18	9	Y	16	24	1			35
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					35

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4072	-0-	1072	1072	4072	2			Y	-0-					27
10	3100	N	2906	-0-	-194	878	2906	2			Y	-0-					27
11	3000	N	2208	-0-	-792	86	2208	2			Y	-0-					27
*12	2442	N	2356	-0-	-86	-0-	2323	2	33	9	Y	30					57
*01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					57
02	2044	X	1277	-0-	-767	-0-	1277	2			Y	-0-					57

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 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
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-

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

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-

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

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-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					68
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					68
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					68
*12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					68
*01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					68
02	1792	N	1613	-0-	-179	-0-	1613	2			Y	-0-					68

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
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-

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
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-

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
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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	506	1	2382	2	Y	238	20	8			218
							262	9									
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	781	1	3801	2	Y	1	144	1			75
							1	9									
11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	307	1	1333	2	Y	-0-					75
*12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	263	1	1139	2	Y	-0-					75
*01	3255	X	1090	-0-	-2165	-0-	207	1	872	2	Y	10					85
							11	9									
02	1680	X	864	-0-	-816	-0-	182	1	682	2	Y	-0-					85

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2277	-0-	-333	-0-	2277	2			Y	-0-					20
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					20
11	1710	X	1270	-0-	-440	-0-	1270	2			Y	-0-					20
*12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					20
*01	2449	X	2350	-0-	-99	-0-	2350	2			Y	-0-					20
02	1764	X	1008	-0-	-756	-0-	1008	2			Y	-0-					20

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

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-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

09	3000	N	2819	-0-	-181	2537	2819	2			Y	-0-					3
10	3100	N	2862	-0-	-238	2299	2862	2			Y	-0-					3
11	3000	N	2692	-0-	-308	1991	2692	2			Y	-0-					3
*12	3100	N	2285	-0-	-815	1176	2251	2	34	9	Y	31					34
*01	3100	N	2957	-0-	-143	1033	2957	2			Y	-0-					34
02	2800	N	2602	-0-	-198	835	2602	2			Y	-0-					34

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

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-

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

09	4230	X	4058	-0-	-172	-0-	4058	2			N	-0-					39
10	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	4419	2			N	-0-					39
11	4350	X	4188	-0-	-162	-0-	4188	2			N	-0-					39
*12	4495	X	4084	-0-	-411	-0-	4084	2			N	-0-					39
*01	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	4030	2			N	-0-					39
02	4004	X	3689	-0-	-315	-0-	3689	2			N	-0-					39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
09	4530 X	545	-0-	-3985	-0-	545	2			Y	-0-					52
10	4123 X	467	-0-	-3656	-0-	467	2			Y	-0-					52
11	3990 X	412	-0-	-3578	-0-	412	2			Y	-0-					52
*12	4123 X	378	-0-	-3745	-0-	358	2	20	9	Y	18					70
*01	1674 X	310	-0-	-1364	-0-	310	2			Y	-0-					70
*02	392 X	145	-0-	-247	-0-	145	2			Y	-0-					70

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	3150	X	1344	-0-	-1806	-0-	232	1	1091	2	Y	19	2	8			39
							21	9									
10	3255	X	1652	-0-	-1603	-0-	282	1	1370	2	Y	-0-	26	1			13
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	221	1	958	2	Y	-0-					13
*12	1023	X	987	-0-	-36	-0-	185	1	802	2	Y	-0-					13
*01	1395	X	697	-0-	-698	-0-	134	1	563	2	Y	-0-					13
*02	1092	N	757	-0-	-335	-0-	159	1	598	2	Y	-0-					13

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					208
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					208
02	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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2024

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

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-

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

09	2550	X	1124	-0-	-1426	-0-	1124	2			Y	-0-	166	1			46
10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2191	2	69	9	Y	63					109
11	3060	X	2062	-0-	-998	-0-	2053	2	9	9	Y	8	8	8			109
12	3162	X	1660	-0-	-1502	-0-	1657	2	3	9	Y	3	3	8			109
*01	2666	X	1246	-0-	-1420	-0-	1163	2	83	9	Y	75	68	1	2	8	114
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					114

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	410	-0-	410	410	410	2			N	-0-					107
01	14B2	EXT	244	-0-	244	654	244	2			N	-0-					107
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	654					N	NO RPT					107

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6030	X	5796	-0-	-234	-0-	5656	2	140	9	N	127	179	1	46	8	12
10	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	5949	2	51	9	N	46	2	8			56
11	6030	X	5971	-0-	-59	-0-	5971	2			N	-0-					56
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8210	2	19	9	N	17	9	8			64
*01	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6310	2	153	9	N	139	183	1	7	8	13
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					13

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

09	3600	X	1733	-0-	-1867	-0-	1659	2	74	9	Y	67	78	1			33
10	3720	X	2697	-0-	-1023	-0-	2674	2	23	9	Y	21					54
11	3840	X	2356	-0-	-1484	-0-	2334	2	22	9	Y	20					74
12	3968	X	972	-0-	-2996	-0-	972	2			Y	-0-					74
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					74
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					74

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	333	2	14	9	N	13					299
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	N	22	178	1			143
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					143
12	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					143
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3741	2	88	9	N	80	180	1	14	8	29
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					29

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	2	Y	-0-					152
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					152
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					152
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	462	2	17	9	Y	15					167

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

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-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

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-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					6
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					6
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					6
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					6
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					6
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*07	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	1050	N	180	-0-	-870	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					4
10	1209	N	833	-0-	-376	-0-	833	2			Y	-0-					4
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	55	1	1034	2	Y	-0-					4
12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	59	1	868	2	Y	6					10
							7	9									
01	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-					10
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					10

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

09	1200	N	739	-0-	-461	-0-	735	2	4	9	N	4					227
10	1395	N	833	-0-	-562	-0-	829	2	4	9	N	4					231
11	1320	N	878	-0-	-442	-0-	874	2	4	9	N	4					235
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	N	4					239
01	837	N	668	-0-	-169	-0-	665	2	3	9	N	3					242
02	812	N	453	-0-	-359	-0-	451	2	2	9	N	2					244

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					232
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					232
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					232
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					76
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	76	1			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					1
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					1
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					2

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	W	1428	-0-	1428	1428	1420	2	8	9	N	7					83

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

09	10530	X	8334	-0-	-2196	-0-	8289	2	45	9	N	41					1161
10	10881	X	8612	-0-	-2269	-0-	8565	2	47	9	N	43					1204
11	10530	X	8221	-0-	-2309	-0-	8176	2	45	9	N	41					1245
12	9951	X	8233	-0-	-1718	-0-	8188	2	45	9	N	41					1286
01	8959	X	7661	-0-	-1298	-0-	7619	2	42	9	N	38					1324
02	7784	X	7295	-0-	-489	-0-	7255	2	40	9	N	36					1360

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	N	6					218
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	976	2	6	9	N	5					223
11	1110	N	814	-0-	-296	-0-	810	2	4	9	N	4					227
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6					233
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					238
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8	9	N	7					245

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

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-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

09	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	2			N	-0-					275
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					278
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					280
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3					283
01	620	N	413	-0-	-207	-0-	411	2	2	9	N	2					285
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	N	3					288

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
09	1800	N	901	-0-	-899	-0-	897	2	4	9	N	4					123
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1081	2	6	9	N	5					128
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1142	2	7	9	N	6					134
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	N	6					140
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	7	9	N	6					146
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1223	2	7	9	N	6					152

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	14B2 EXT		1903	-0-	1903	1903	1893	2	10	9	Y	9					131

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
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					94
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					94
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					94
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					94
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	N	5					213
10	961	N	803	-0-	-158	-0-	799	2	4	9	N	4					217
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	N	3	79	1			141
12	1023	N	879	-0-	-144	-0-	875	2	4	9	N	4					145
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5					150
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	N	4					154

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1150	2	7	9	N	6					332
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	909	2	6	9	N	5	177	1			160
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	861	2	4	9	N	4					164
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1130	2	7	9	N	6					170
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5					175
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	891	2	4	9	N	4					179

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					68
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	2	4	9	N	4					72

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	Y	5					20
10	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	1098	2	6	9	Y	5					25
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1814	2	10	9	Y	9					34
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2552	2	14	9	Y	13					47
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2511	2	14	9	Y	13					60
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2143	2	12	9	Y	11					71

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					223
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3					226
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					226
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	Y	3					229
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1589	2	9	9	Y	8					237
02	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	Y	7					244

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
09	660	N	362	-0-	-298	-0-	360	2	2	9	N	2					294
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					297
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3					300
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					303
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	473	2	2	9	N	2					305
02	476	N	327	-0-	-149	-0-	325	2	2	9	N	2					307

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4					465
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					468
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	N	2	40	1			430
12	775	N	355	-0-	-420	-0-	353	2	2	9	N	2					432
01	527	N	296	-0-	-231	-0-	295	2	1	9	N	1					433
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2					435

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

09	900	N	355	-0-	-545	-0-	353	2	2	9	Y	2					120
10	682	N	525	-0-	-157	-0-	522	2	3	9	Y	3					123
11	360	N	91	-0-	-269	-0-	91	2			Y	-0-	3	1			120
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					120
01	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	2			Y	-0-					120
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					120

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4					176
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	N	4					180
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4	55	1			129
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4					133
01	806	N	594	-0-	-212	-0-	591	2	3	9	N	3					136
02	700	N	513	-0-	-187	-0-	510	2	3	9	N	3					139

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

09	1590	N	1026	-0-	-564	-0-	1020	2	6	9	Y	5					331
10	2387	N	1048	-0-	-1339	-0-	1042	2	6	9	Y	5					336
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	621	2	3	9	Y	3					339
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	Y	5					344
01	1054	X	592	-0-	-462	-0-	589	2	3	9	Y	3					347
02	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	Y	5					352

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

09	510	X	13	-0-	-497	-0-	13	2			N	-0-					112
10	527	X	19	-0-	-508	-0-	19	2			N	-0-					112
11	510	X	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					112
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					112
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1					113

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					234
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					236
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					237
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2					239
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					240
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	N	2					242

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

09	DLQ G-10		1872	-0-	1872	3098	1862	2	10	9	Y	9					499
10	DLQ G-10		6042	-0-	6042	9140	6009	2	33	9	Y	30					529
11	DLQ G-10		4463	-0-	4463	13603	4439	2	24	9	Y	22	63	1			488
12	20784	X	7181	-0-	-13603	-0-	7141	2	40	9	Y	36					524
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5250	2	29	9	Y	26					550
02	5460	X	4123	-0-	-1337	-0-	4100	2	23	9	Y	21	113	1			458

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					10
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					11
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-	2	1			9
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					9
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					10
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					11

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	203	-0-	-97	-0-	202	2	1	9	N	1					137
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	N	1	20	1			118
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					119
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	124	2	1	9	N	1					120
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					121
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1					122

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	264	-0-	-186	-0-	263	2	1	9	N	1					170
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					172
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	507	2	3	9	N	3					175
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					178
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9	N	4					182
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					185

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	2			Y	-0-					197
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1666	2	9	9	Y	8					205
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	Y	5	14	1			196
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					197
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9					206
02	1512	X	1335	-0-	-177	-0-	1327	2	8	9	Y	7	37	1			176

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1868	2	10	9	N	9					294
10	1767	X	729	-0-	-1038	-0-	725	2	4	9	N	4					298
11	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11831	2	65	9	N	59	212	1			145
12	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	26266	2	144	9	N	131					276
01	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17416	2	96	9	N	87					363
02	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12519	2	69	9	N	63					426

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					119
01	14B2 EXT		1035	-0-	1035	1037	1029	2	6	9	Y	5					124
02	14B2 EXT		1680	-0-	1680	2717	1671	2	9	9	Y	8					132

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 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
09	1200	N	593	-0-	-607	-0-	590	2	3	9	N	3					172
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	873	2	3	9	N	3					175
11	780	N	446	-0-	-334	-0-	443	2	3	9	N	3	53	1			125
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3					128
01	868	N	613	-0-	-255	-0-	610	2	3	9	N	3					131
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3					134

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

09	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			Y	-0-					112
10	744	N	386	-0-	-358	-0-	384	2	2	9	Y	2					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					114
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	Y	2					116
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2	11	1			107

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					22
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					22
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					22
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2					24

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

09	14B2	EXT	274	-0-	274	5693	273	2	1	9	Y	1					26
10	14B2	EXT	234	-0-	234	5927	233	2	1	9	Y	1					27
11	14B2	EXT	309	-0-	309	6236	307	2	2	9	Y	2					29
12	0	W	520	-0-	520	6756	517	2	3	9	Y	3					32
01	0	W	809	-0-	809	7565	805	2	4	9	Y	4					36
02	0	W	1472	-0-	1472	9037	1464	2	8	9	Y	7					43

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6	9	N	5					317
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	903	2	6	9	N	5					322
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5	68	1			259
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	N	6					265
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	N	5					270
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6					276

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
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	2	3	9	N	3					114
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					114
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1236	2	7	9	N	6					120
12	620	N	25	-0-	-595	-0-	25	2			N	-0-					120
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	2	4	9	N	4					124
02	1148	N	659	-0-	-489	-0-	656	2	3	9	N	3					127

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
09	2400	X	54	-0-	-2346	-0-	54	2			Y	-0-					44
10	124	X	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					44
11	120	X	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					44
12	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					44
01	62	X	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					44
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					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
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-

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	543					Y	-0-					234
10	DLQ G-10		1783	-0-	1783	2326	1773	2	10	9	Y	9					243
11	DLQ G-10		1175	-0-	1175	3501	1168	2	7	9	Y	6	17	1			232
12	3501	X	-0-	-0-	-3501	-0-					Y	-0-					232
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	Y	6					238
02	1624	X	724	-0-	-900	-0-	720	2	4	9	Y	4	20	1			222

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			512
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					81
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					81
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	804	2	4	9	Y	4	27	1			58
12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2					60
01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	Y	4					64
02	756	X	483	-0-	-273	-0-	481	2	2	9	Y	2					66

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					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
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-

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					89
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1412	2	8	9	N	7	48	1			48
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	N	3					51
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2122	2	12	9	N	11					62
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	N	8					70

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
09	2190	X	1306	-0-	-884	-0-	1299	2	7	9	N	6					402
10	2170	N	1174	-0-	-996	-0-	1167	2	7	9	N	6					408
11	1560	N	1068	-0-	-492	-0-	1062	2	6	9	N	5	80	1			333
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1704	2	10	9	N	9					342
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	N	7					349
02	1008	N	786	-0-	-222	-0-	782	2	4	9	N	4					353

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
09	1140	N	80	-0-	-1060	-0-	80	2			N	-0-					109
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	7	9	N	6	20	1			95
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	760	2	4	9	N	4					99
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
01	1116	N	952	-0-	-164	-0-	946	2	6	9	N	5					104
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1457	2	8	9	N	7					111

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1871	2	10	9	N	9					391
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	2	9	9	N	8					399
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1407	2	8	9	N	7					406
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	2	8	9	N	7					413
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	N	6					419
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1293	2	7	9	N	6					425

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	Y	3					386
10	744	N	541	-0-	-203	-0-	538	2	3	9	Y	3					389
11	840	N	741	-0-	-99	-0-	737	2	4	9	Y	4	25	1			368
12	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1123	2	7	9	Y	6					374
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4					378
02	700	X	640	-0-	-60	-0-	637	2	3	9	Y	3					381

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	12	1			165
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					167
01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	Y	2					169
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2					171

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	1046	2	6	9	N	5					349
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1318	2	8	9	N	7					356
11	1050	N	782	-0-	-268	-0-	778	2	4	9	N	4					360
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	N	7					367
01	1333	N	794	-0-	-539	-0-	790	2	4	9	N	4					371
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	2	6	9	N	5					376

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		732	-0-	732	2201	728	2	4	9	Y	4					12
10	14B2 EXT		461	-0-	461	2662	459	2	2	9	Y	2					14
11	14B2 EXT		431	-0-	431	3093	429	2	2	9	Y	2					16
12	0	W	432	-0-	432	3525	430	2	2	9	Y	2					18
01	0	W	382	-0-	382	3907	380	2	2	9	Y	2					20
02	0	W	174	-0-	174	4081	173	2	1	9	Y	1					21

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
10	158	X	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					327
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			299
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	486	-0-	-2544	-0-	484	2	2	9	Y	2					56
10	3131	X	562	-0-	-2569	-0-	559	2	3	9	Y	3					59
11	1050	X	257	-0-	-793	-0-	256	2	1	9	Y	1					60
12	1085	X	531	-0-	-554	-0-	528	2	3	9	Y	3					63
01	558	X	490	-0-	-68	-0-	488	2	2	9	Y	2					65
02	504	X	493	-0-	-11	-0-	491	2	2	9	Y	2					67

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B2 EXT		-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

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
09	14B2 EXT		615	-0-	615	3822	612	2	3	9	Y	3					19
10	14B2 EXT		358	-0-	358	4180	356	2	2	9	Y	2					21
11	14B2 EXT		341	-0-	341	4521	339	2	2	9	Y	2					23
12	0	W	267	-0-	267	4788	266	2	1	9	Y	1					24
01	0	W	3	-0-	3	4791	3	2			Y	-0-					24
02	0	W	-0-	-0-	-0-	4791					Y	-0-					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
09	14B2 EXT		80	-0-	80	5073	80	2			Y	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					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
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	281	2	1	9	N	1					93
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2					95
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					95
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					97
01	434	N	147	-0-	-287	-0-	146	2	1	9	N	1					98
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2					100

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
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1750	2	10	9	N	9					682
10	1922	N	1458	-0-	-464	-0-	1450	2	8	9	N	7					689
11	1860	N	1086	-0-	-774	-0-	1080	2	6	9	N	5					694
12	1829	N	1050	-0-	-779	-0-	1044	2	6	9	N	5					699
01	1457	N	802	-0-	-655	-0-	798	2	4	9	N	4					703
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1119	2	7	9	N	6					709

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	2	7	9	N	6					325

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
09	2070	X	1841	-0-	-229	-0-	1831	2	10	9	N	9					473
10	1829	X	1512	-0-	-317	-0-	1503	2	9	9	N	8					481
11	1890	X	1436	-0-	-454	-0-	1428	2	8	9	N	7					488
12	1953	X	1917	-0-	-36	-0-	1906	2	11	9	N	10					498
01	1953	X	1733	-0-	-220	-0-	1723	2	10	9	N	9					507
02	1708	X	1603	-0-	-105	-0-	1594	2	9	9	N	8					515

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
09	2100	X	1346	-0-	-754	-0-	1338	2	8	9	N	7					646
10	2170	X	1341	-0-	-829	-0-	1333	2	8	9	N	7					653
11	1830	X	1242	-0-	-588	-0-	1235	2	7	9	N	6					659
12	1395	X	979	-0-	-416	-0-	973	2	6	9	N	5					664
01	1395	X	1280	-0-	-115	-0-	1273	2	7	9	N	6					670
02	1260	X	1133	-0-	-127	-0-	1126	2	7	9	N	6					676

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
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					44
10	682	N	503	-0-	-179	-0-	500	2	3	9	Y	3					47
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					50
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	Y	4					54
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					54
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	Y	3					57

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
09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1					200
10	120	X	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					201
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	N	1					202
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					203

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					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
09	2130	X	2021	-0-	-109	-0-	2010	2	11	9	N	10					695
10	2294	X	2236	-0-	-58	-0-	2224	2	12	9	N	11					706
11	2220	X	2035	-0-	-185	-0-	2024	2	11	9	N	10					716
12	2294	X	2085	-0-	-209	-0-	2074	2	11	9	N	10					726
01	2232	X	1857	-0-	-375	-0-	1847	2	10	9	N	9					735
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2063	2	11	9	N	10					745

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
09	DLQ G-10		2168	-0-	2168	3864	2156	2	12	9	Y	11					813
10	DLQ G-10		1970	-0-	1970	5834	1959	2	11	9	Y	10					823
11	DLQ G-10		1893	-0-	1893	7727	1883	2	10	9	Y	9					832
12	9599	X	1872	-0-	-7727	-0-	1862	2	10	9	Y	9					841
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1855	2	10	9	Y	9					850
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2278	2	12	9	Y	11					861

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
09	2010	X	1839	-0-	-171	-0-	1829	2	10	9	N	9					761
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2139	2	12	9	N	11					772
11	2010	X	1507	-0-	-503	-0-	1499	2	8	9	N	7					779
12	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1913	2	11	9	N	10					789
01	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	1882	2	10	9	N	9					798
02	1932	X	1883	-0-	-49	-0-	1873	2	10	9	N	9					807

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
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	867	2	4	9	N	4					248
10	1147	N	882	-0-	-265	-0-	878	2	4	9	N	4					252
11	870	N	727	-0-	-143	-0-	723	2	4	9	N	4					256
12	899	N	746	-0-	-153	-0-	742	2	4	9	N	4					260
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					264
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	N	4					268

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
09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2082	2	11	9	N	10					600
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2094	2	11	9	N	10					610
11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1945	2	11	9	N	10					620
12	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1936	2	11	9	N	10					630
01	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1869	2	10	9	N	9					639
02	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8					647

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					169
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					169
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					169
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					169
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					169
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					169

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
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1884	2	10	9	Y	9					170
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	Y	8					178
11	1860	N	766	-0-	-1094	-0-	762	2	4	9	Y	4					182
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					182
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					182
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					297
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					297
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1940	2	11	9	Y	10					307
12	519	X	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3					310
01	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1252	2	7	9	Y	6					316
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					316

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

09	870	N	759	-0-	-111	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	806	N	453	-0-	-353	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

09	420	X	31	-0-	-389	-0-	31	2			N	-0-					10
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					10
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	486	1	1456	3	N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	481	1	1440	3	N	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	464	1	1477	3	N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	241	1	995	3	N	-0-					-0-
01	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	598	1	2467	3	N	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	433	1	1816	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
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-

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
09	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	3190	1	9574	3	N	-0-					-0-
10	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	3341	1	10004	3	N	-0-					-0-
11	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	3100	1	9874	3	N	-0-					-0-
12	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	3343	1	10643	3	N	-0-					-0-
01	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	2734	1	10434	3	N	-0-					-0-
02	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	2203	1	8409	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
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	459	1	2046	3	Y	-0-					65
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	511	1	2302	3	Y	3					68
							3	9									
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	521	1	2211	3	Y	-0-					68
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	496	1	2190	3	Y	-0-					68
01	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	576	1	2450	3	Y	-0-					68
*02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	447	1	1915	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	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
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	360	1	1601	3	N	-0-					22
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	297	1	1342	3	N	-0-					22
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	310	1	1311	3	N	-0-					22
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	297	1	1313	3	N	-0-					22
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	340	1	1441	3	N	-0-					22
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	305	1	1306	3	N	-0-					22

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
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	504	1	1513	3	N	-0-					23
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	511	1	1530	3	N	-0-					23
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	492	1	1568	3	N	-0-					23
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	191	1	786	3	N	-0-					23
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	235	1	966	3	N	-0-					23
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	267	1	1115	3	N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	216	1	963	3	Y	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	241	1	1083	3	Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	253	1	1072	3	Y	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	233	1	1031	3	Y	-0-					-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	271	1	1153	3	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	210	1	901	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	328	1	1461	3	Y	-0-					55
10	1891	N	1444	-0-	-447	-0-	262	1	1182	3	Y	-0-					55
11	1740	N	1108	-0-	-632	-0-	212	1	896	3	Y	-0-					55
12	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	233	1	1032	3	Y	-0-					55
01	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	196	1	830	3	Y	-0-					55
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	231	1	992	3	Y	-0-					55

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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-

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
09	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	178	1	1678	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	211	1	1834	2	Y	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	239	1	1833	2	Y	-0-					-0-
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	256	1	1864	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	245	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	235	1	1726	2	Y	-0-					-0-

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
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	103	1	974	2	N	-0-					50
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	125	1	1087	2	N	-0-					50
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	129	1	986	2	N	-0-					50
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	112	1	811	2	N	-0-					50
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	94	1	697	2	N	-0-					50
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	94	1	691	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
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	235	1	2208	2	Y	-0-					86
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	254	1	2203	2	Y	54	139	1	1	8	-0-
							59	9									
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	262	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	283	1	2061	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	270	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	258	1	1895	2	Y	-0-					-0-

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	28	-0-	-1142	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	493	-0-	-716	-0-	77	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	28	-0-	-1142	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	56	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	384	1	3001	2	Y	111	62	1			49
							122	9									
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	286	1	2173	2	Y	174	139	1			84
							191	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	611	1	2283	2	Y	145	207	1			77
							160	9									
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	893	1	3090	2	Y	233	206	1			104
							256	9									
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	906	1	2805	2	Y	228	210	1			122
							251	9									
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	937	1	2819	2	Y	240	309	1			53
							264	9									
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	820	1	2179	2	Y	123	84	1			92
							135	9									
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	850	1	2239	2	Y	231	242	1			81
							254	9									

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
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	75	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	74	1	1424	2	Y	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	108	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	85	1	1410	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	72	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	86	1	1607	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1313	-0-	-640	-0-	65	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	64	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 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
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	76 1 33 9		1471	2	Y	30	27	1			8
10	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	77 1 29 9		1476	2	Y	26	25	1			9
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	77 1 32 9		1439	2	Y	29	31	1			7
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	92 1 28 9		1511	2	Y	25	29	1			3
01	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	74 1 35 9		1283	2	Y	32	26	1			9
02	1456	N	1284	-0-	-172	-0-	64 1 31 9		1189	2	Y	28	29	1			8

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					19
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					19
11	240	N	71	-0-	-169	-0-	71	2			Y	-0-					19
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					19
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					19
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

09	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	85	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1768	-0-	-278	-0-	88	1	1680	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	92	1	1724	2	Y	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	104	1	1711	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	89	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	82	1	1525	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

09	690	N	671	-0-	-19	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	2	Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	842	-0-	-278	-0-	43	1	799	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

09	1110	N	499	-0-	-611	-0-	34	1	462	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1085	N	741	-0-	-344	-0-	38	1	700	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	23	1	419	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
01	744	N	449	-0-	-295	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					1
02	672	X	321	-0-	-351	-0-	17	1	303	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3791 - 3797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	148	-0-	-152	-0-	146	2	2	9	N	2					110
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	12					122
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					122
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2					124
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	N	5					129
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					131

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	64	2	7	9	N	6					122
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	49					171
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	4	147	1			28
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	433	2	13	9	N	12					40
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	191	2	9	9	N	8					48
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DOUBLE L CONTRACTORS, LLC //CONT.// 100762
JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					227
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					304
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	179	1			207
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	163	1			168
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	441	479	1			130
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	358	1			130

CR2 ENERGY LLC 101608
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

EQV OPERATING LLC 101634
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					25
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					25
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			Y	-0-					25
12	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			Y	-0-					25
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					25
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					20
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					20
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3090	3	61	9	N	55	53	1			22
12	2976	X	2122	-0-	-854	-0-	2122	3			N	-0-					22
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					22
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					22

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3302	-0-	-28	-0-	3289	3	13	9	Y	12					21
10	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3250	3	14	9	Y	13					34
11	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	3045	3	14	9	Y	13					47
12	3410	X	2778	-0-	-632	-0-	2754	3	24	9	Y	22	40	1			29
*01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3522	3	17	9	Y	15					44
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					44

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
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 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
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	25	1	119	3	N	-0-					60
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	22	1	104	3	N	-0-					60
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	23	1	110	3	N	-0-					60
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	N	-0-					60
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	17	1	82	3	N	-0-					60
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	65					125
							72	9									

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 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
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	90	1	399	3	N	-0-					153
10	930	N	545	-0-	-385	-0-	102	1	443	3	N	-0-					153
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	91	1	389	3	N	-0-					153
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	90	1	367	3	N	-0-					153
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	97	1	399	3	N	-0-					153
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	79	1	344	3	N	-0-					153

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	77	1	341	3	N	-0-					17
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	81	1	354	3	N	-0-					17
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	77	1	329	3	N	-0-					17
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	73	1	299	3	N	-0-					17
01	434	N	205	-0-	-229	-0-	32	1	129	3	N	40					57
							44	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	121	1	524	3	N	86					143
							95	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 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
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	60	1	263	3	Y	2					101
							2	9									
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	69	1	300	3	Y	47					148
							52	9									
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	73	1	311	3	Y	21	135	1			34
							23	9									
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	353	3	Y	8					42
							9	9									
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					42
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	86	1	373	3	Y	41					83
							45	9									

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
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	515	1	2269	3	N	-0-					35
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	539	1	2353	3	N	-0-	35	1			-0-
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	526	1	2250	3	N	-0-					-0-
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	553	1	2264	3	N	-0-					-0-
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	501	1	2050	3	N	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	472	1	2050	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	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
09	630	N	442	-0-	-188	-0-	82	1	360	3	Y	-0-					1
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	100	1	439	3	Y	-0-					1
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	112	1	476	3	Y	-0-					1
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	120	1	490	3	Y	-0-					1
01	527	N	111	-0-	-416	-0-	22	1	89	3	Y	-0-					1
02	560	N	220	-0-	-340	-0-	41	1	179	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
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	3	N	-0-					31
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					31
11	1140	N	705	-0-	-435	-0-	183	1	522	3	N	-0-					31
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	82	1	260	3	N	-0-					31
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	104	1	679	3	N	-0-					31
02	672	N	442	-0-	-230	-0-	61	1	381	3	N	-0-					31

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
09	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	295	1	1299	3	N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	303	1	1326	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	296	1	1264	3	N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	314	1	1286	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1143	-0-	-500	-0-	224	1	919	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	315	1	1365	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	106	1	464	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	24	1	96	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	43	1	192	3	N	-0-					58
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	24	1	106	3	N	-0-					58
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	23	1	96	3	N	-0-					58
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					58
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	18	1	75	3	N	-0-					58
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	N	-0-					58

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	773	1	3412	3	Y	-0-					47
10	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	782	1	3418	3	Y	103					150
							113	9									
*11	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	761	1	3254	3	Y	59	181	1			28
							65	9									
*12	4526	X	3981	-0-	-545	-0-	781	1	3200	3	Y	-0-					28
*01	4526	X	3655	-0-	-871	-0-	717	1	2938	3	Y	-0-					28
*02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	698	1	3027	3	Y	-0-					28

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	277	1	1222	3	N	-0-					107
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	303	1	1321	3	N	104	93	1			118
							114	9									
11	1800	N	1561	-0-	-239	-0-	272	1	1160	3	N	117	167	1			68
							129	9									
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	241	1	989	3	N	-0-					68
01	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	230	1	944	3	N	90					158
							99	9									
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	268	1	1165	3	N	-0-					158

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	282	1	1244	3	N	-0-					29
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	180	1	787	3	N	-0-					29
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	233	1	997	3	N	-0-					29
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	256	1	1051	3	N	-0-					29
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	252	1	1034	3	N	-0-					29
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	142	1	617	3	N	52					81
							57	9									

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	43	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	39	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	42	1	184	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	408	1	1802	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	433	1	1892	3	N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	433	1	1851	3	N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	463	1	1897	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	437	1	1788	3	N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	459	1	1990	3	N	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 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
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	94	1	416	3	Y	-0-					8
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	98	1	429	3	Y	-0-					8
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	99	1	423	3	Y	-0-					8
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					8
01	527	N	340	-0-	-187	-0-	67	1	273	3	Y	-0-					8
02	476	N	149	-0-	-327	-0-	28	1	121	3	Y	-0-					8

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 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
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	218	1	964	3	N	-0-					50
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	228	1	996	3	N	-0-	50	1			-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	210	1	896	3	N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	220	1	904	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	692	-0-	-424	-0-	136	1	556	3	N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	315	1	1366	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
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-

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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					65
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					65
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					65
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	289	2	41	9	N	37					102
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					102
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	289	2	45	9	N	41					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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	34	1	83	3	N	-0-					112
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	30	1	79	3	N	-0-					112
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	31	1	82	3	N	-0-					112
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	32	1	83	3	N	-0-					112
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	32	1	81	3	N	-0-					112
*02	112	N	91	-0-	-21	-0-	26	1	65	3	N	-0-					77

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
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	268	1	583	3	N	-0-					132
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	267	1	619	3	N	-0-					132
11	1200	N	1030	-0-	-170	-0-	306	1	724	3	N	-0-					132
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	451	1	1157	3	N	94					226
							103	9									
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	428	1	1040	3	N	13					239
							14	9									
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	381	1	922	3	N	30	184	1			85
							33	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

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-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	62	1	135	3	N	-0-					162
10	279	N	92	-0-	-187	-0-	27	1	65	3	N	-0-					162
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	64	1	151	3	N	-0-					162
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	570	1	1461	3	N	73	181	1			54
							80	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	480	1	1167	3	N	30					84
							33	9									
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	316	1	763	3	N	13					97
							14	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	22	1	65	3	N	-0-					55
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	71	1	208	3	N	-0-					55
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	91	1	266	3	N	-0-					55
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	86	1	275	3	N	-0-					55
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	67	1	214	3	N	-0-					55

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

09	240	N	165	-0-	-75	-0-	41	1	124	3	N	-0-					106
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					106
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	70	1	207	3	N	-0-					106
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	96	1	281	3	N	84					190
							92	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	106	1	338	3	N	2					192
							2	9									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	71	1	223	3	N	-0-					192

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

09	150	N	107	-0-	-43	-0-	27	1	80	3	N	-0-					112
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					112
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	30	1	90	3	N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	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

09	360	N	244	-0-	-116	-0-	77	1	167	3	N	-0-					51
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	77	1	177	3	N	-0-					51
11	420	N	289	-0-	-131	-0-	86	1	203	3	N	-0-					51
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	129	1	332	3	N	62					113
							68	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	123	1	298	3	N	5					118
							6	9									
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	110	1	266	3	N	-0-					118

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	653	2	15	9	N	14					67
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	N	3					70
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6	9	N	5					75
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	884	2	10	9	N	9					84
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	N	6					90
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					90

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2002	2	13	9	N	12					64
10	1302	N	97	-0-	-1205	-0-	97	2			N	-0-					64
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1418	2	29	9	N	26					90
12	2046	N	1003	-0-	-1043	-0-	990	2	13	9	N	12					102
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8					110
02	1344	N	513	-0-	-831	-0-	503	2	10	9	N	9					119

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					77
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					77
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					77
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					77
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					77

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					23
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					23
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					23
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					23
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					23

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					47
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					47
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					47
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					47
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					47
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					47

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					44
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4					69
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	476	2	1	9	N	1					70
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	2	6	9	N	5					75
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7					82
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1036	2	11	9	N	10					92
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3					95

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					92
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					92
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					92
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					92
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					92

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
09	4410	X	3789	-0-	-621	-0-	3789	2			N	-0-					119
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					119
11	4380	X	3762	-0-	-618	-0-	3762	2			N	-0-					119
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					119
01	4557	X	3946	-0-	-611	-0-	3943	2	3	9	N	3	3	8			119
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					119

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
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	50	2	22	9	N	20					174
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					174
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	N	1					175
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					175
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2	2	8			175
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					175

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
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					95
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					95
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					100
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					100
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	324	2	63	9	N	57					157
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	N	2					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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					67
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	696	2	83	9	Y	75					142
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1334	2	96	9	Y	87					229
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					229
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1018	2	75	9	Y	68					297
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1948	2	76	9	Y	69					366

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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					37
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					37
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					37
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					37
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					37

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
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	293	2	8	9	Y	7					7
02	T. A.		78	-0-	78	78	77	2	1	9	Y	1					8

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					5
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					5
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	618	2	25	9	Y	23					28
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					28
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	308	2			Y	-0-					28

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	1328	-0-	-2092	-0-	1328	2			Y	-0-					50
10	2945	X	775	-0-	-2170	-0-	775	2			Y	-0-					50
11	2460	X	711	-0-	-1749	-0-	711	2			Y	-0-					50
12	2232	X	1054	-0-	-1178	-0-	1054	2			Y	-0-					50
01	1798	X	1040	-0-	-758	-0-	1038	2	2	9	Y	2	2	8			50
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					50

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	76	-0-	-164	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					3
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	318	2	Y	1					4
							1	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37	1	993	2	Y	19					23
							21	9									
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	15	25	1			13
							17	9									
01	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			Y	-0-					13
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	13	1			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	551	2	Y	-0-					3
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	Y	-0-					3
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	Y	4					7
							4	9									
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	7	1	237	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
01	248	N	56	-0-	-192	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					2
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	Y	7	8	1			1
							8	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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					1
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	5	1	173	2	Y	4					5
							4	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-	4	1			1
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	3	1	117	2	Y	1					2
							1	9									
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					2
02	168	N	158	-0-	-10	-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
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	29	1	922	2	Y	-0-					18
10	868	N	668	-0-	-200	-0-	17	1	587	2	Y	58					76
							64	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	511	2	Y	18	73	1			21
							20	9									
12	868	N	411	-0-	-457	-0-	11	1	394	2	Y	5					26
							6	9									
01	682	N	164	-0-	-518	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					26
02	504	N	409	-0-	-95	-0-	12	1	397	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
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					9
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	Y	28					37
							31	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	Y	9	36	1			10
							10	9									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	18	1	640	2	Y	2					12
							2	9									
01	1116	N	348	-0-	-768	-0-	10	1	338	2	Y	-0-					12
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	21	1	700	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
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	Y	-0-					3
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	Y	8					11
							9	9									
11	360	N	164	-0-	-196	-0-	6	1	155	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	579	2	Y	1					4
							1	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	56	1	1883	2	Y	-0-					4
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	33	1	1096	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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	39	1	1263	2	Y	-0-					16
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	32	1	1131	2	Y	51					67
							56	9									
11	1230	N	196	-0-	-1034	-0-	6	1	172	2	Y	16	64	1			19
							18	9									
12	1271	N	43	-0-	-1228	-0-	1	1	38	2	Y	4					23
							4	9									
01	1209	N	259	-0-	-950	-0-	7	1	252	2	Y	-0-					23
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	719	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	1240	#	1099	-0-	-141	-0-	64	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	1200	#	1031	-0-	-169	-0-	60	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1240	#	1100	-0-	-140	-0-	64	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1178	#	207	-0-	-971	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
02	1036	#	942	-0-	-94	-0-	55	1	887	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					28
10	558	N	304	-0-	-254	-0-	298	2	6	9	N	5					33
11	600	N	306	-0-	-294	-0-	302	2	4	9	N	4					37
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					37
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	N	2					39
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					39

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	256	2	97	9	N	88	159	1			45
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	231	2	50	9	N	45					90
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	323	2	66	9	N	60					150
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	278	2	51	9	N	46					196
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	278	2	30	9	N	27	175	1			48
02	364	N	159	-0-	-205	-0-	135	2	24	9	N	22					70

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

09	7140	X	3529	-0-	-3611	-0-	820	1	2709	3	N	-0-					65
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	85					150
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					150
12	6603	X	3734	-0-	-2869	-0-	1079	1	2655	3	N	-0-					150
01	6293	X	5410	-0-	-883	-0-	1045	1	4301	3	N	58	182	1			26
							64	9									
02	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	1288	1	5136	3	N	107					133
							118	9									

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6724 - 6761

09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	672	1	3499	3	N	85	176	1			100
							94	9									
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					100
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	599	1	2387	3	N	45					145
							50	9									
01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	1520	1	3882	3	N	102	183	1			64
							112	9									
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	743	1	5071	3	N	147					211
							162	9									

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	6	1	17	3	N	-0-					115
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	N	-0-					115
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-					115
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-					115
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					157
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					157
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					157
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					157
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					157
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					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
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					170
10	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					170
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1164	2	15	9	N	14					184
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	943	2	18	9	N	16					200
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	432	2	19	9	N	17					217
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					217

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

09	7770	X	6830	-0-	-940	-0-	6830	3		N	-0-					32
10	7905	X	7496	-0-	-409	-0-	7496	3		N	-0-					32
11	7740	X	6931	-0-	-809	-0-	6931	3		N	-0-					32
12	7998	X	6817	-0-	-1181	-0-	6817	3		N	-0-					32
01	7998	X	7909	-0-	-89	-0-	7909	3		N	-0-					32
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-				N	NO RPT					32

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-	24	1			12
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					12
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					12

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

09	5850	X	5272	-0-	-578	-0-	5272	3		Y	-0-					50
10	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	5553	3		Y	-0-					50
11	5640	X	4218	-0-	-1422	-0-	4218	3		Y	-0-					50
12	5456	X	4565	-0-	-891	-0-	4565	3		Y	-0-					50
01	5549	X	2630	-0-	-2919	-0-	2630	3		Y	-0-					50
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-				Y	NO RPT					50

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	333	-0-	-597	-0-	330	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	1085	X	331	-0-	-754	-0-	329	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	1050	X	319	-0-	-731	-0-	319	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	X	665	-0-	-420	-0-	659	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	651	X	498	-0-	-153	-0-	495	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	308	X	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					1

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

09	2460	X	1355	-0-	-1105	-0-	1355	3			Y	-0-					42
10	2542	X	778	-0-	-1764	-0-	778	3			Y	-0-					42
11	2460	X	891	-0-	-1569	-0-	891	3			Y	-0-					42
12	1395	N	381	-0-	-1014	-0-	381	3			Y	-0-					42
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			Y	-0-					42
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					42

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

09	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	3775	3	19	9	Y	17	78	1			56
10	4402	X	3646	-0-	-756	-0-	3633	3	13	9	Y	12					68
11	4260	X	3157	-0-	-1103	-0-	3142	3	15	9	Y	14					82
12	4185	X	2446	-0-	-1739	-0-	2429	3	17	9	Y	15					97
01	3906	X	49	-0-	-3857	-0-	48	3	1	9	Y	1					98
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					98

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

09	6840	X	6345	-0-	-495	-0-	6345	3			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	6466	3			Y	-0-					-0-
11	6780	X	5201	-0-	-1579	-0-	5201	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6241	-0-	-486	-0-	6241	3			Y	-0-					-0-
01	6572	X	5579	-0-	-993	-0-	5579	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					81
02	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					81

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

09	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	2810	-0-	-1060	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3147	-0-	-790	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2538	-0-	-1337	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 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
09	1158	X	271	-0-	-887	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
10	310	X	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*12	310	X	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	252	X	233	-0-	-19	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 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
09	1692	X	362	-0-	-1330	-0-	10	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	234	-0-	-541	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	445	-0-	-305	-0-	9	1	298	2	Y	125	85	1			40
							138	9									
*12	775	X	345	-0-	-430	-0-	10	1	335	2	Y	-0-	1	1			39
*01	403	X	177	-0-	-226	-0-	5	1	172	2	Y	-0-	1	1			38
*02	420	X	175	-0-	-245	-0-	5	1	170	2	Y	-0-	1	1			37

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
09	3000	N	1079	-0-	-1921	1536	28	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	2846	N	1310	-0-	-1536	-0-	31	1	1279	2	Y	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	34	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	30	1	1033	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	20	1	743	2	Y	-0-					1
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	37	1	1271	2	Y	-0-					1

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 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
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

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-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

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-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			Y	-0-					118
10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8662	2	337	9	Y	306	172	1			252
11	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			Y	-0-					252
*12	8401	X	7171	-0-	-1230	-0-	7171	2			Y	-0-					252
*01	8401	X	7181	-0-	-1220	-0-	7181	2			Y	-0-					252
02	7588	X	6332	-0-	-1256	-0-	6332	2			Y	-0-					252

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51811	X	12551	-0-	-39260	-0-	12551	2			Y	-0-					-0-
10	13330	X	12825	-0-	-505	-0-	12825	2			Y	-0-					-0-
11	12900	X	12126	-0-	-774	-0-	12126	2			Y	-0-					-0-
*12	12710	X	11737	-0-	-973	-0-	11737	2			Y	-0-					-0-
*01	12710	X	11609	-0-	-1101	-0-	11609	2			Y	-0-					-0-
02	11480	X	10771	-0-	-709	-0-	10771	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33447	X	8075	-0-	-25372	-0-	211	1	7821	2	Y	39	36	1			13
							43	9									
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	208	1	8675	2	Y	42	44	1			11
							46	9									
11	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	241	1	8335	2	Y	42	40	1			13
							46	9									
*12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	263	1	9119	2	Y	129	97	1			45
							142	9									
*01	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	230	1	8745	2	Y	54	76	1			23
							59	9									
02	8064	X	7974	-0-	-90	-0-	226	1	7681	2	Y	61	59	1			25
							67	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22524	X	3697	-0-	-18827	-0-	3565	2	132	9	Y	120	158	1			25
10	6913	X	5493	-0-	-1420	-0-	5396	2	97	9	Y	88	93	1			20
11	6600	X	5260	-0-	-1340	-0-	5247	2	13	9	Y	12	29	1			3
*12	6789	X	5267	-0-	-1522	-0-	5261	2	6	9	Y	5					8
*01	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	5179	2			Y	-0-	8	1			-0-
*02	4956	X	4715	-0-	-241	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-

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
09	33206	X	8905	-0-	-24301	-0-	8905	2			Y	-0-					12
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			Y	-0-					12
11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			Y	-0-					12
*12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7628	2	3	9	Y	3					15
*01	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7667	1	56	9	Y	51	15	1			51
02	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	325	1	11053	2	Y	15	15	1			51
							17	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52849	X	14162	-0-	-38687	-0-	371	1	13706	2	Y	77	72	1			25
							85	9									
10	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	329	1	13676	2	Y	86	88	1			23
							95	9									
11	12420	X	12091	-0-	-329	-0-	339	1	11752	2	Y	-0-	23	1			-0-
*12	13485	X	10981	-0-	-2504	-0-	304	1	10520	2	Y	143	117	1			26
							157	9									
*01	14570	X	923	-0-	-13647	-0-	23	1	867	2	Y	30	46	1			10
							33	9									
02	13160	X	4934	-0-	-8226	-0-	137	1	4666	2	Y	119	102	1			27
							131	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37593	X	9530	-0-	-28063	-0-	247	1	9155	2	Y	116	108	1			38
							128	9									
10	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	226	1	9420	2	Y	128	132	1			34
							141	9									
11	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	247	1	8566	2	Y	84	91	1			27
							92	9									
*12	9455	X	9286	-0-	-169	-0-	255	1	8840	2	Y	174	166	1			35
							191	9									
*01	9858	X	8494	-0-	-1364	-0-	214	1	8114	2	Y	151	142	1			44
							166	9									
02	8904	X	7450	-0-	-1454	-0-	208	1	7051	2	Y	174	177	1			41
							191	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75874	X	9178	-0-	-66696	-0-	242	1	8936	2	Y	-0-					19
10	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	238	1	9901	2	Y	-0-					19
11	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	421	1	14583	2	Y	-0-					19
*12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	165	1	5721	2	Y	-0-	9	1			10
*01	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	403	1	15298	3	Y	60	53	1			17
							66	9									
02	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	399	1	13570	2	Y	55	56	1			16
							61	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		9706	-0-	9706	16841	46	1	9660	2	Y	-0-					-0-
10	23220	X	6379	-0-	-16841	-0-	33	1	6346	2	Y	-0-					-0-
11	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	50	1	9456	2	Y	-0-					-0-
*12	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	78	1	15480	2	Y	86	56	1			30
							95	9									
*01	10044	X	8286	-0-	-1758	-0-	42	1	8244	2	Y	-0-					30
02	9072	X	6949	-0-	-2123	-0-	36	1	6862	2	Y	46	54	1			22
							51	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	43210	X	11272	-0-	-31938	-0-	51	1	10566	2	Y	595	541	1			122
							655	9									
10	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	57	1	10898	2	Y	435	459	1			98
							479	9									
11	10680	X	9267	-0-	-1413	-0-	48	1	9193	2	Y	24	116	1			6
							26	9									
*12	11036	X	8674	-0-	-2362	-0-	43	1	8523	2	Y	98	75	1			29
							108	9									
*01	11656	X	11484	-0-	-172	-0-	57	1	11188	2	Y	217	186	1			60
							239	9									
02	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	53	1	10179	2	Y	443	417	1			86
							487	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

09	86739	X	16603	-0-	-70136	-0-	435	1	16083	2	Y	77	72	1			25
							85	9									
10	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	408	1	16990	2	Y	86	88	1			23
							95	9									
11	15660	X	11759	-0-	-3901	-0-	327	1	11340	2	Y	84	80	1			27
							92	9									
*12	10447	X	3095	-0-	-7352	-0-	87	1	3008	2	Y	-0-	12	1			15
*01	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	344	1	13058	3	Y	188	162	1			41
							207	9									
02	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	381	1	12952	2	Y	190	184	1			47
							209	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

09	DLQ G-10		2923	-0-	2923	10972	2690	2	233	9	Y	212	198	1			43
10	13773	X	2801	-0-	-10972	-0-	2629	2	172	9	Y	156	164	1			35
11	2580	X	2505	-0-	-75	-0-	2498	2	7	9	Y	6	40	1			1
*12	3100	X	1880	-0-	-1220	-0-	1825	2	55	9	Y	50	31	1			20
*01	3100	X	2340	-0-	-760	-0-	2298	2	42	9	Y	38	51	1			7
02	2716	X	2450	-0-	-266	-0-	2399	2	51	9	Y	46	45	1			8

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

09	DLQ G-10		18325	-0-	18325	63841	479	1	17718	2	Y	116	108	1			38
							128	9									
10	82152	X	18311	-0-	-63841	-0-	426	1	17744	2	Y	128	132	1			34
							141	9									
11	14880	X	13683	-0-	-1197	-0-	380	1	13164	2	Y	126	120	1			40
							139	9									
12	15562	X	14135	-0-	-1427	-0-	388	1	13452	3	Y	268	226	1			82
							295	9									
01	18941	X	13472	-0-	-5469	-0-	341	1	12953	3	Y	162	195	1			49
							178	9									
02	17108	X	11433	-0-	-5675	-0-	320	1	10857	2	Y	233	227	1			55
							256	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

09	DLQ G-10		14739	-0-	14739	58142	382	1	14145	2	Y	193	180	1			63
							212	9									
10	71733	X	13591	-0-	-58142	-0-	314	1	13042	2	Y	214	220	1			57
							235	9									
11	10110	X	5472	-0-	-4638	-0-	147	1	5094	2	Y	210	200	1			67
							231	9									
12	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	385	1	13331	3	Y	336	301	1			102
							370	9									
01	15221	X	13640	-0-	-1581	-0-	342	1	12979	3	Y	290	312	1			80
							319	9									
02	13748	X	11777	-0-	-1971	-0-	325	1	11053	2	Y	363	360	1			83
							399	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		18722	-0-	18722	77925	18722	2			Y	-0-					-0-
10	97137	X	19212	-0-	-77925	-0-	19212	2			Y	-0-					-0-
11	20220	X	17872	-0-	-2348	-0-	17872	2			Y	-0-					-0-
*12	20894	X	18212	-0-	-2682	-0-	18187	2	25	9	Y	23					23
*01	19344	X	17943	-0-	-1401	-0-	17943	2			Y	-0-	23	1			-0-
02	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17967	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		10424	-0-	10424	40908	272	1	10054	2	Y	89	83	1			29
							98	9									
10	51794	X	10886	-0-	-40908	-0-	253	1	10525	2	Y	98	101	1			26
							108	9									
11	10110	X	9015	-0-	-1095	-0-	250	1	8669	2	Y	87	85	1			28
							96	9									
*12	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	295	1	10210	2	Y	131	130	1			29
							144	9									
*01	10757	X	10523	-0-	-234	-0-	267	1	10127	2	Y	117	109	1			37
							129	9									
02	9828	X	8849	-0-	-979	-0-	249	1	8455	2	Y	132	136	1			33
							145	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		10642	-0-	10642	41047	278	1	10300	2	Y	58	54	1			19
							64	9									
10	51507	X	10460	-0-	-41047	-0-	244	1	10146	2	Y	64	66	1			17
							70	9									
11	10380	X	9752	-0-	-628	-0-	272	1	9411	2	Y	63	60	1			20
							69	9									
*12	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	302	1	10466	2	Y	163	128	1			55
							179	9									
*01	11005	X	10333	-0-	-672	-0-	263	1	9981	2	Y	81	105	1			31
							89	9									
02	9940	X	7952	-0-	-1988	-0-	225	1	7629	2	Y	89	88	1			32
							98	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		12994	-0-	12994	51505	342	1	12652	2	Y	-0-					-0-
10	64843	X	13338	-0-	-51505	-0-	313	1	13025	2	Y	-0-					-0-
11	12750	X	11224	-0-	-1526	-0-	315	1	10909	2	Y	-0-					-0-
*12	13051	X	12340	-0-	-711	-0-	345	1	11964	2	Y	28	19	1			9
							31	9									
*01	13423	X	12707	-0-	-716	-0-	326	1	12380	2	Y	1					10
							1	9									
*02	12124	X	11471	-0-	-653	-0-	328	1	11143	2	Y	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		6724	-0-	6724	29894	6724	2			Y	-0-					-0-
10	32855	X	2961	-0-	-29894	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
11	8880	X	4360	-0-	-4520	-0-	3339	2	1021	9	Y	928	717	1			211
*12	9176	X	4890	-0-	-4286	-0-	3585	2	1305	9	Y	1186	974	1			423
*01	6944	X	4474	-0-	-2470	-0-	3671	2	803	9	Y	730	982	1			171
02	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9006	2	446	9	Y	405	489	1			87

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		10464	-0-	10464	41420	272	1	10063	2	Y	117	109	1			38
							129	9									
10	50699	X	9279	-0-	-41420	-0-	214	1	8921	2	Y	131	134	1			35
							144	9									
11	10470	X	10077	-0-	-393	-0-	283	1	9794	2	Y	-0-	35	1			-0-
*12	10726	X	9087	-0-	-1639	-0-	247	1	8548	2	Y	265	203	1			62
							292	9									
*01	10819	X	9709	-0-	-1110	-0-	245	1	9295	2	Y	154	168	1			48
							169	9									
02	9772	X	8673	-0-	-1099	-0-	242	1	8231	2	Y	182	178	1			52
							200	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

09	DLQ G-10		9053	-0-	9053	39016	239	1	8814	2	Y	-0-					22
10	48233	X	9217	-0-	-39016	-0-	217	1	9000	2	Y	-0-					22
11	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	307	1	10635	2	Y	-0-					22
12	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	286	1	9901	3	Y	72	55	1			39
							79	9									
01	9362	X	8981	-0-	-381	-0-	230	1	8728	3	Y	21	49	1			11
							23	9									
02	10220	X	7657	-0-	-2563	-0-	218	1	7392	2	Y	43	42	1			12
							47	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		15572	-0-	15572	61268	410	1	15162	2	Y	-0-					-0-
10	77884	X	16616	-0-	-61268	-0-	390	1	16226	2	Y	-0-					-0-
11	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	442	1	15327	2	Y	-0-					-0-
12	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	423	1	14650	3	Y	36	25	1			11
							40	9									
01	15593	X	14483	-0-	-1110	-0-	371	1	14086	3	Y	24	24	1			11
							26	9									
02	14084	X	13918	-0-	-166	-0-	397	1	13501	2	Y	18	24	1			5
							20	9									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	213	1	7874	2	Y	77	72	1			25
							85	9									
10	9021	X	7646	-0-	-1375	-0-	177	1	7374	2	Y	86	88	1			23
							95	9									
11	8730	X	7745	-0-	-985	-0-	215	1	7438	2	Y	84	80	1			27
							92	9									
*12	9021	X	7926	-0-	-1095	-0-	217	1	7531	2	Y	162	141	1			48
							178	9									
*01	8432	X	7622	-0-	-810	-0-	193	1	7316	2	Y	103	118	1			33
							113	9									
02	7616	X	5158	-0-	-2458	-0-	144	1	4884	2	Y	118	118	1			33
							130	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	448	1	16584	2	Y	-0-					-0-
10	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	413	1	17165	2	Y	-0-					-0-
11	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	462	1	16002	2	Y	-0-					-0-
12	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	484	1	16784	3	Y	40	27	1			13
							44	9									
01	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	443	1	16802	3	Y	29	28	1			14
							32	9									
02	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	437	1	14843	2	Y	19	28	1			5
							21	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7803	-0-	7803	7803	183	1	7620	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8837	-0-	8837	16640	248	1	8589	2	Y	-0-					-0-
12	26416	X	9776	-0-	-16640	-0-	272	1	9410	3	Y	85	48	1			37
							94	9									
01	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	253	1	9594	3	Y	24	48	1			13
							26	9									
02	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	582	1	19781	2	Y	95	76	1			32
							105	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2956					Y	-0-					-0-
10	2956	X	-0-	-0-	-2956	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		4129	-0-	4129	4129	118	1	4003	2	Y	7					7
							8	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

09	DLQ G-10		10569	-0-	10569	43032	278	1	10291	2	Y	-0-					-0-
10	53773	X	10741	-0-	-43032	-0-	252	1	10489	2	Y	-0-					-0-
11	11190	X	8960	-0-	-2230	-0-	252	1	8708	2	Y	-0-					-0-
*12	10850	X	9919	-0-	-931	-0-	278	1	9617	2	Y	22	15	1			7
							24	9									
*01	10912	X	5733	-0-	-5179	-0-	147	1	5586	2	Y	-0-					7
*02	9856	X	8288	-0-	-1568	-0-	237	1	8051	2	Y	-0-					7

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

09	9150	X	8668	-0-	-482	-0-	8668	2			N	-0-					72
10	9424	X	8759	-0-	-665	-0-	8759	2			N	-0-					72
11	9120	X	8660	-0-	-460	-0-	8660	2			N	-0-					72
*12	9331	X	9021	-0-	-310	-0-	9017	2	4	9	N	4					76
*01	9114	X	8011	-0-	-1103	-0-	7798	2	213	9	N	194	174	1			96
02	8092	X	7004	-0-	-1088	-0-	6828	2	176	9	N	160	179	1			77

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

09	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			N	-0-					110
10	14539	X	8265	-0-	-6274	-0-	8265	2			N	-0-					110
11	14070	X	12372	-0-	-1698	-0-	12372	2			N	-0-					110
*12	14694	X	12313	-0-	-2381	-0-	186	1	12127	2	N	-0-					110
*01	14694	X	10750	-0-	-3944	-0-	186	1	10380	2	N	167	177	1			100
							184	9									
*02	13076	X	12627	-0-	-449	-0-	168	1	12459	2	N	-0-					100

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

09	14670	X	13834	-0-	-836	-0-	13834	2			N	-0-					52
10	15066	X	14243	-0-	-823	-0-	13993	2	250	9	N	227	177	1			102
11	14520	X	13451	-0-	-1069	-0-	13451	2			N	-0-					102
*12	14601	X	13203	-0-	-1398	-0-	12917	2	286	9	N	260	175	1			187
*01	14570	X	13185	-0-	-1385	-0-	12992	2	193	9	N	175	181	1			181
02	12908	X	12083	-0-	-825	-0-	11991	2	92	9	N	84	176	1			89

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		17477	-0-	17477	76376	83	1	17394	2	Y	-0-					-0-
10	94962	X	18586	-0-	-76376	-0-	96	1	18490	2	Y	-0-					-0-
11	19350	X	15757	-0-	-3593	-0-	82	1	15675	2	Y	-0-					-0-
*12	19499	X	13323	-0-	-6176	-0-	66	1	13150	2	Y	97	72	1			25
							107	9									
*01	19499	X	17064	-0-	-2435	-0-	87	1	16977	2	Y	-0-					25
02	16800	X	15454	-0-	-1346	-0-	79	1	15251	2	Y	113	84	1			54
							124	9									

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

09	13410	X	13102	-0-	-308	-0-	345	1	12757	2	N	-0-					37
10	13857	X	13633	-0-	-224	-0-	317	1	13208	2	N	98					135
							108	9									
11	12990	X	12523	-0-	-467	-0-	349	1	12067	2	N	97					232
							107	9									
*12	13361	X	12785	-0-	-576	-0-	352	1	12199	2	N	213	202	1			243
							234	9									
*01	13547	X	12599	-0-	-948	-0-	321	1	12194	2	N	76					319
							84	9									
02	12320	X	10167	-0-	-2153	-0-	288	1	9799	2	N	73					392
							80	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

09	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	519	1	19191	2	N	147					250
							162	9									
10	20212	X	20073	-0-	-139	-0-	467	1	19452	2	N	140	167	1			223
							154	9									
11	19290	X	18883	-0-	-407	-0-	523	1	18106	2	N	231	173	1			281
							254	9									
*12	19530	X	19506	-0-	-24	-0-	540	1	18705	2	N	237	222	1			296
							261	9									
*01	20553	X	16164	-0-	-4389	-0-	407	1	15454	2	N	275	176	1			395
							303	9									
02	18564	X	13451	-0-	-5113	-0-	382	1	12975	2	N	85					480
							94	9									

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					1854
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					1854
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					1854
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					1854
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					1854
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

09	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					379
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					379
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					379
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					379
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					379
02	364	N	124	-0-	-240	-0-	124	2			N	-0-					379

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

09	660	N	565	-0-	-95	-0-	163	1	402	3	N	-0-					75
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	145	1	381	3	N	-0-					75
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	147	1	397	3	N	-0-					75
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	156	1	397	3	N	-0-					75
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	156	1	388	3	N	-0-					75
*02	504	N	438	-0-	-66	-0-	125	1	313	3	N	-0-					48

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

09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	35	1	569	2	N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	34	1	547	2	N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	34	1	542	2	N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	33	1	535	2	N	-0-					-0-
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					8
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					8
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					8
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					8
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					8
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					8

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					21
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					21
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					21
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					21
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					21
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					21

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	701	N	144	-0-	-557	-0-	144	2			N	-0-					25
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					25
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					25
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					25
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	145	-0-	-2855	14095	145	2			N	-0-					160
10	3100	N	214	-0-	-2886	11209	214	2			N	-0-					160
11	3000	N	102	-0-	-2898	8311	102	2			N	-0-					160
12	3100	N	223	-0-	-2877	5434	223	2			N	-0-					160
01	3100	N	180	-0-	-2920	2514	180	2			N	-0-					160
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2514					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	316	-0-	-344	-0-	315	2	1	4	Y	-0-					41
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	481	2	1	4	Y	-0-					41
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	422	2	7	4	Y	-0-					41
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	480	2	3	4	Y	42	52	1			31
							46	9									
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	426	2	3	4	Y	-0-					31
02	DLQ G-10		429	-0-	429	429	426	2	3	4	Y	-0-					31

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

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
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					82
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					82
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	4	Y	-0-					82
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	4	Y	-0-					82
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	124	2	1	4	Y	-0-					82
02	DLQ G-10		125	-0-	125	125	124	2	1	4	Y	-0-					82

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

09	660	N	654	-0-	-6	-0-	653	2	1	4	Y	-0-					23
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	4	Y	-0-					23
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	606	2	10	4	Y	-0-					23
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	4	Y	-0-					23
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	701	2	4	4	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		705	-0-	705	705	701	2	4	4	Y	-0-					23

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					113
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	4	Y	-0-					113
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	263	2	5	4	Y	-0-					113
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	4	Y	-0-					113
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	4	Y	-0-					113
02	DLQ G-10		241	-0-	241	241	240	2	1	4	Y	-0-					113

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

09	3000	N	2975	-0-	-25	2615	2913	2	6	4	Y	51	49	1			125
							56	9									
10	4935	X	2320	-0-	-2615	-0-	2226	2	6	4	Y	80	59	1			146
							88	9									
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1668	2	29	4	Y	22	25	1			143
							24	9									
*12	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1748	2	10	4	Y	35	31	1			147
							39	9									
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1828	2	11	4	Y	-0-					147
02	DLQ G-10		1839	-0-	1839	1839	1828	2	11	4	Y	-0-					147

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 #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

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
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10		-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

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
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-		-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		41	-0-		41	41	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

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
09	420	N	86	-0-		-334	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	62	-0-		-217	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	45	-0-		-225	-0-	44	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-		-0-	-0-	179	2	1	4	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		76	-0-		76	76	76	2			Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	2			Y	-0-					17
10	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	2			Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
12	134	N	134	-0-		-0-	-0-	133	2	1	4	Y	-0-					17
01	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		76	-0-		76	76	76	2			Y	-0-					17

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	4	Y	-0-					23
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	4	Y	-0-					23
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1169	2	20	4	Y	-0-					23
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1210	2	7	4	Y	-0-					23
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7	4	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	1104	2	7	4	Y	-0-					23

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2	4	Y	-0-					119
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	4	Y	-0-	56	1			63
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2014	2	35	4	Y	1	25	1			39
							1	9									
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1526	2	9	4	Y	27	60	1			6
							30	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	4	Y	31	37	1			-0-
							34	9									
02	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1014	2	6	4	Y	31	37	1			-0-
							34	9									

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
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8054 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	132	-0-	-378	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		10	-0-	10	236	10	2			N	-0-					25
10	14B2 EXT		8	-0-	8	244	8	2			N	-0-					25
11	14B2 EXT		4	-0-	4	248	4	2			N	-0-					25
12	14B2 EXT		4	-0-	4	252	4	2			N	-0-					25
01	14B2 EXT		6	-0-	6	258	6	2			N	-0-					25
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	4	Y	19	27	1			346
							21	9									
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1218	2	3	4	Y	29	27	1			348
							32	9									
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1160	2	20	4	Y	-0-					348
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	4	Y	38	40	1			346
							42	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1144	2	7	4	Y	-0-					346
02	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	1144	2	7	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
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	2	4	4	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1605	2	4	4	Y	41	37	1			4
							45	9									
11	1710	N	489	-0-	-1221	-0-	481	2	8	4	Y	-0-					4
12	1705	N	922	-0-	-783	-0-	872	2	5	4	Y	41					45
							45	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	4	Y	-0-					45
02	DLQ G-10		1961	-0-	1961	1961	1949	2	12	4	Y	-0-					45

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2173	2	5	4	Y	63	58	1			73
							69	9									
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2336	2	6	4	Y	126	102	1			97
							139	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1025	2	18	4	Y	29	45	1			81
							32	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2271	2	13	4	Y	98	82	1			97
							108	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	4	Y	49	48	1			98
							54	9									
02	DLQ G-10		1884	-0-	1884	1884	1819	2	11	4	Y	49	48	1			98
							54	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					4

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
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2374	2	5	4	N	34	33	1			72
							37	9									
10	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	2328	2	6	4	N	49	33	1			88
							54	9									
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2162	2	37	4	N	-0-					88
12	2511	N	2360	-0-	-151	-0-	2328	2	13	4	N	17	47	1			58
							19	9									
01	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	2140	2	13	4	N	-0-					58
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2140	2	13	4	N	-0-					58

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
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	4	Y	-0-					56
10	1116	N	379	-0-	-737	-0-	316	2	1	4	Y	56	58	1			54
							62	9									
11	1500	N	1029	-0-	-471	-0-	1012	2	17	4	Y	-0-					54
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1038	2	6	4	Y	-0-					54
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	4	Y	-0-					54
02	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	999	2	6	4	Y	-0-					54

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					11

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					31
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1036	2	4	9	N	4					35
11	870	N	440	-0-	-430	-0-	434	2	6	9	N	5					40
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	2	6	9	N	5					45
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1390	2	4	9	N	4					49
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					49

84 ENERGY LLC 856467
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF. 12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					37
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					37
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					37
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					37
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					37
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1930	3	40	9	N	36	154	1			212
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1889	3	28	9	N	25					237
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					237
12	403	N	206	-0-	-197	-0-	195	3	11	9	N	10					247
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	3	13	9	N	12					259
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2043	3	10	9	N	9					268

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	290	1	2158	2	N	39					124
							43	9									
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	281	1	2119	2	N	40					164
							44	9									
11	2250	N	1145	-0-	-1105	-0-	136	1	984	2	N	23					187
							25	9									
12	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	242	1	1834	2	N	40	186	1			41
							44	9									
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	295	1	1992	2	N	51					92
							56	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	261	1	1957	2	N	50					142
							55	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

09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	781	2	2	4	N	275	179	1			127
							303	9									
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	785	2	2	4	N	45	160	1			12
							50	9									
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	663	2	11	4	N	46	58	1			-0-
							51	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	768	2	4	4	N	59	25	1			34
							65	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	718	2	4	4	N	174	83	1			125
							191	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	718	2	4	4	N	174	83	1			125
							191	9									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

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-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

09	3000	N	4043	-0-	1043	2829	3883	2	9	4	Y	137	102	1			70
							151	9									
10	6754	X	3925	-0-	-2829	-0-	3694	2	9	4	Y	202	149	1			123
							222	9									
11	3000	X	1893	-0-	-1107	-0-	1861	2	32	4	Y	-0-					123
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	3959	2	23	4	Y	125	95	1			153
							138	9									
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3527	2	21	4	Y	95	52	1			196
							105	9									
02	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	3527	2	21	4	Y	148	90	1			254
							163	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2317	-0-	-233	-0-	2240	2	5	4	Y	65	62	1			90
							72	9									
10	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2086	2	5	4	Y	123	103	1			110
							135	9									
11	2400	N	923	-0-	-1477	-0-	879	2	15	4	Y	26	40	1			96
							29	9									
12	2387	N	1869	-0-	-518	-0-	1772	2	10	4	Y	79	67	1			108
							87	9									
01	2232	N	1684	-0-	-548	-0-	1624	2	10	4	Y	45	45	1			108
							50	9									
02	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	1624	2	10	4	Y	45	45	1			108
							50	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2963	-0-	-37	70	2903	2	6	4	Y	49	44	1			175
							54	9									
10	3091	N	3021	-0-	-70	-0-	2916	2	8	4	Y	88	56	1			207
							97	9									
11	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1509	2	26	4	Y	20	32	1			195
							22	9									
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2793	2	16	4	Y	52	36	1			211
							57	9									
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2541	2	15	4	Y	42	33	1			220
							46	9									
02	DLQ G-10		2602	-0-	2602	2602	2541	2	15	4	Y	42	33	1			220
							46	9									

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
09	3000	N	3859	-0-	859	859	3694	2	8	4	Y	143	61	1			82
							157	9									
10	4723	X	3864	-0-	-859	-0-	3698	2	9	4	Y	143	191	1			34
							157	9									
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1768	2	30	4	Y	-0-					34
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3550	2	20	4	Y	90	114	1			10
							99	9									
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3527	2	21	4	Y	122	49	1			83
							134	9									
02	DLQ G-10		3682	-0-	3682	3682	3527	2	21	4	Y	122	49	1			83
							134	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3513	-0-	513	1790	3441	2	8	4	Y	58	82	1			30
							64	9									
10	5271	X	3481	-0-	-1790	-0-	3371	2	9	4	Y	92	82	1			40
							101	9									
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3079	2	53	4	Y	41	44	1			37
							45	9									
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3304	2	19	4	Y	81	78	1			40
							89	9									
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3007	2	18	4	Y	52	58	1			34
							57	9									
02	DLQ G-10		3082	-0-	3082	3082	3007	2	18	4	Y	52	58	1			34
							57	9									

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
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	4	Y	21	30	1			26
							23	9									
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	4	Y	33	30	1			29
							36	9									
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	4	Y	-0-					29
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1097	2	6	4	Y	48	29	1			48
							53	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	4	Y	17	38	1			27
							19	9									
02	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	1042	2	6	4	Y	17	38	1			27
							19	9									

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
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	575	2	1	4	Y	202	131	1			118
							222	9									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	4	Y	-0-					118
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	507	2	9	4	Y	28	38	1			108
							31	9									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	356	2	2	4	Y	115	199	1			24
							127	9									
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	395	2	2	4	Y	82	39	1			67
							90	9									
02	DLQ G-10		487	-0-	487	487	395	2	2	4	Y	82	39	1			67
							90	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	960	N	619	-0-	-341	-0-	618	2	1	4	Y	-0-					48
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	4	Y	-0-					48
11	570	N	62	-0-	-508	-0-	61	2	1	4	Y	-0-					48
12	651	N	29	-0-	-622	-0-	29	2			Y	-0-					48
01	713	N	300	-0-	-413	-0-	298	2	2	4	Y	-0-					48
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	298	2	2	4	Y	-0-					48

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	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
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	320 19	2 9	1	4	Y	17	31	1			16
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	324 23	2 9	1	4	Y	21	31	1			6
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	396	2	7	4	Y	-0-					6
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	4	Y	-0-					6
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	4	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		491	-0-	491	491	488	2	3	4	Y	-0-					6

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
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-

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
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					81
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					81
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					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
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	311	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	434	N	304	-0-	-130	-0-	303	2	1	4	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	321	2	5	4	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	4	Y	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	305	2	2	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		307	-0-	307	307	305	2	2	4	Y	-0-					-0-

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
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-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 10646 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	#	1542	-0-	-528	-0-	1441	2	101	9	N	92					235
10	2325	#	1583	-0-	-742	-0-	1467	2	116	9	N	105	177	1			163
11	2250	#	1503	-0-	-747	-0-	1425	2	78	9	N	71	1	8			233
12	2325	#	1393	-0-	-932	-0-	1299	2	94	9	N	85	186	1			132
01	1581	#	1242	-0-	-339	-0-	1180	2	62	9	N	56	1	8			187
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1371	2	118	9	N	107	171	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	1	8			219
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8			219
11	1620	N	1266	-0-	-354	-0-	1266	2			N	-0-					219
12	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1449	2	1	9	N	1	1	8			219
01	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	1222	2	44	9	N	40					259
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1596	2	42	9	N	38					297

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 10604 - 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
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	378	2	51	9	N	46	1	8			489
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2562	2	387	9	N	352	122	1	1	8	718
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2103	2	125	9	N	114	345	1			487
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1673	2	106	9	N	96	150	1	1	8	432
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1273	2	139	9	N	126	164	1	1	8	393
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1813	2	151	9	N	137					530

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 10644 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	296	-0-	-514	-0-	294	2	2	9	N	2					18
10	1178	N	850	-0-	-328	-0-	848	2	2	9	N	2					20
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	794	2	64	9	N	58	1	8			77
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					77
01	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					77
02	812	N	677	-0-	-135	-0-	677	2			N	-0-					77

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
09	4500	X	2563	-0-	-1937	-0-	2563	2			N	-0-					7
10	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					7
11	4500	X	4031	-0-	-469	-0-	4031	2			N	-0-					7
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5836	2	1	9	N	1	1	8			7
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10624	2	1	9	N	1	1	8			7
02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					7

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	1928	-0-	-5752	-0-	1928	2			Y	-0-					66
10	7936	X	6336	-0-	-1600	-0-	6336	2			Y	-0-					66
11	7680	X	302	-0-	-7378	-0-	302	2			Y	-0-					66
12	5394	X	5317	-0-	-77	-0-	5317	2			Y	-0-					66
01	6324	X	973	-0-	-5351	-0-	973	2			Y	-0-					66
02	5712	X	332	-0-	-5380	-0-	330	2	2	9	Y	2	1	1			67

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
09	10200	X	531	-0-	-9669	-0-	531	2			Y	-0-					232
10	10261	X	273	-0-	-9988	-0-	273	2			Y	-0-					232
11	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			Y	-0-					232
12	9827	X	1823	-0-	-8004	-0-	1823	2			Y	-0-					232
01	6386	X	434	-0-	-5952	-0-	434	2			Y	-0-					232
02	9520	X	4803	-0-	-4717	-0-	4783	2	20	9	Y	18	57	1			193

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
09	13020	X	3309	-0-	-9711	-0-	3309	2			Y	-0-					156
10	13454	X	8496	-0-	-4958	-0-	8496	2			Y	-0-					156
11	12900	X	9193	-0-	-3707	-0-	9193	2			Y	-0-					156
12	13330	X	8731	-0-	-4599	-0-	8731	2			Y	-0-					156
01	13330	X	12062	-0-	-1268	-0-	12062	2			Y	-0-					156
02	8568	X	6392	-0-	-2176	-0-	6367	2	25	9	Y	23	76	1			103

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4470	X	1637	-0-	-2833	-0-	1637	2			Y	-0-					115
10	4991	X	4779	-0-	-212	-0-	4779	2			Y	-0-					115
11	4830	X	1165	-0-	-3665	-0-	1165	2			Y	-0-					115
12	4991	X	3506	-0-	-1485	-0-	3506	2			Y	-0-					115
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					115
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4944	2	20	9	Y	18	59	1			74

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

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-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			96
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			96
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			96
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			96
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			96
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					65
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					65

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					110
10	2387	N	1829	-0-	-558	-0-	1826	2	3	9	N	3					113
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2					115
12	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1673	2	2	9	N	2					117
01	1829	N	1565	-0-	-264	-0-	1562	2	3	9	N	3					120
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	N	10					130

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 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
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	651	N	439	-0-	-212	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	497	-0-	-650	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	672	N	140	-0-	-532	-0-	140	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
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					78
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					78
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					78
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					78
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					78
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					78

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					127
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1718	2	11	9	N	10					137
11	960	N	675	-0-	-285	-0-	675	2			N	-0-					137
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3					140
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	940	2	4	9	N	4					144
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	2	3	9	N	3					147

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	2			N	-0-					119
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					119
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					119
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					119
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					119
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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
09	4110	X	850	-0-	-3260	-0-	843	2	7	9	N	6	1	8			127
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5635	2	45	9	N	41	6	8			162
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4866	2	64	9	N	58	8	8			212
12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4368	2	89	9	N	81	11	8			282
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4204	2	64	9	N	58	5	8			335
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5436	2	3	9	N	3	176	1			162

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					128
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					128
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					128
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					128
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					128
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					128

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	240	N	199	-0-	-41	-0-	78	1	121	2	N	-0-					17
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	N	-0-					17
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					17
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	-0-					17
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	-0-					17
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	2			N	-0-					17

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	705	-0-	-2865	-0-	705	2			Y	-0-					44
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					44
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					44
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					44
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3608	-0-	608	608	3608	2			N	-0-					-0-
10	3091	N	2483	-0-	-608	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1747	-0-	-547	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
09	2640	N	2398	-0-	-242	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	1			N	-0-					-0-
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					125
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2104	2	47	9	N	43	167	1	1	8	-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3					3
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1427	2	14	9	N	13	8	8			8
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					8

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 11223 - 11490

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11550 - 17433

09	15960	X	15708	-0-	-252	-0-	1323	1	14077	2	Y	280	273	1				24
							308	9										
10	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	1029	1	15472	2	Y	291	304	1	11	8		-0-
							320	9										
11	15480	X	15313	-0-	-167	-0-	1090	1	14223	2	Y	-0-						-0-
12	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	1324	1	14390	2	Y	327	296	1				31
							360	9										
01	16864	X	15789	-0-	-1075	-0-	1326	1	14132	2	Y	301	217	1				115
							331	9										
02	15204	X	14596	-0-	-608	-0-	1379	1	12876	2	Y	310	328	1	64	8		33
							341	9										

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	80	75	1			7
10	434	X	34	-0-	-400	-0-	2	1	24	2	Y	7	13	1	1	8	-0-
							8	9									
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	164	146	1			18
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	33	38	1			13
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	89	1	832	2	Y	51	57	1			7
							56	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
09	21360	X	18769	-0-	-2591	-0-	1582	1	16842	2	Y	314	388	1			295
							345	9									
10	21452	X	19735	-0-	-1717	-0-	1209	1	18174	2	Y	320	605	1	10	8	-0-
							352	9									
11	20220	X	19211	-0-	-1009	-0-	1368	1	17843	2	Y	-0-					-0-
12	20429	X	19550	-0-	-879	-0-	1585	1	17219	2	Y	678	377	1			301
							746	9									
01	20305	X	18424	-0-	-1881	-0-	1545	1	16468	2	Y	374	387	1			288
							411	9									
02	17920	X	16915	-0-	-1005	-0-	1581	1	14765	2	Y	517	482	1	13	8	310
							569	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
09	24540	X	22140	-0-	-2400	-0-	1888	1	20090	2	Y	147	181	1			138
							162	9									
10	25141	X	20805	-0-	-4336	-0-	1287	1	19350	2	Y	153	282	1	9	8	-0-
							168	9									
11	24000	X	22914	-0-	-1086	-0-	1631	1	21283	2	Y	-0-					-0-
12	24397	X	23331	-0-	-1066	-0-	1937	1	21046	2	Y	316	176	1			140
							348	9									
01	23839	X	23398	-0-	-441	-0-	1991	1	21213	2	Y	176	181	1			135
							194	9									
02	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	2064	1	19272	2	Y	244	226	1	8	8	145
							268	9									

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
09	19740	X	17063	-0-	-2677	-0-	1452	1	15455	2	Y	142	99	1			135
							156	9									
10	19840	X	18052	-0-	-1788	-0-	1114	1	16742	2	Y	178	189	1	124	8	-0-
							196	9									
11	18630	X	16697	-0-	-1933	-0-	1189	1	15508	2	Y	-0-					-0-
12	19003	X	17097	-0-	-1906	-0-	1416	1	15389	2	Y	265	146	1			119
							292	9									
01	18662	X	16897	-0-	-1765	-0-	1437	1	15309	2	Y	137	191	1			65
							151	9									
02	16296	X	15540	-0-	-756	-0-	1482	1	13838	2	Y	200	184	1	11	8	70
							220	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
09	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	1591	1	16931	2	Y	402	281	1			385
							442	9									
10	18693	X	18055	-0-	-638	-0-	1106	1	16615	2	Y	304	539	1	150	8	-0-
							334	9									
11	19170	X	15880	-0-	-3290	-0-	1131	1	14749	2	Y	-0-					-0-
12	19499	X	18001	-0-	-1498	-0-	1447	1	15723	2	Y	755	416	1			339
							831	9									
01	19499	X	18101	-0-	-1398	-0-	1516	1	16154	2	Y	392	546	1			185
							431	9									
02	17612	X	17173	-0-	-439	-0-	1603	1	14964	2	Y	551	525	1	10	8	201
							606	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
09	29250	X	25094	-0-	-4156	-0-	2146	1	22838	2	Y	100	97	1			9
							110	9									
10	29915	X	25237	-0-	-4678	-0-	1567	1	23545	2	Y	114	109	1	14	8	-0-
							125	9									
11	28230	X	20928	-0-	-7302	-0-	1490	1	19438	2	Y	-0-					-0-
12	28272	X	19860	-0-	-8412	-0-	1663	1	18070	2	Y	115	104	1			11
							127	9									
01	26505	X	17553	-0-	-8952	-0-	1505	1	16034	2	Y	13	19	1			5
							14	9									
02	23408	X	11507	-0-	-11901	-0-	1093	1	10207	2	Y	188	81	1	100	8	12
							207	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
09	22410	X	20379	-0-	-2031	-0-	1726	1	18367	2	Y	260	253	1			23
							286	9									
10	22630	X	20932	-0-	-1698	-0-	1288	1	19351	2	Y	266	283	1	6	8	-0-
							293	9									
11	21480	X	18959	-0-	-2521	-0-	1350	1	17609	2	Y	-0-					-0-
12	21049	X	19983	-0-	-1066	-0-	1656	1	17993	2	Y	304	275	1			29
							334	9									
01	21049	X	19557	-0-	-1492	-0-	1651	1	17599	2	Y	279	201	1			107
							307	9									
02	19012	X	17335	-0-	-1677	-0-	1650	1	15407	2	Y	253	305	1	25	8	30
							278	9									

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
09	44430	X	36269	-0-	-8161	-0-	3017	1	32107	2	Y	1041	1013	1			90
							1145	9									
10	45911	X	34498	-0-	-11413	-0-	2079	1	31251	2	Y	1062	1131	1	21	8	-0-
							1168	9									
11	42840	X	31756	-0-	-11084	-0-	2261	1	29495	2	Y	-0-					-0-
12	36952	X	35385	-0-	-1567	-0-	2870	1	31180	2	Y	1214	1098	1			116
							1335	9									
01	36952	X	34628	-0-	-2324	-0-	2865	1	30535	2	Y	1116	805	1			427
							1228	9									
02	33376	X	30957	-0-	-2419	-0-	2891	1	26996	2	Y	973	1219	1	59	8	122
							1070	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	23880	X	21707	-0-	-2173	-0-	1719 1695	1 9	18293	2	Y	1541	1500	1			133
10	24428	X	19608	-0-	-4820	-0-	1116 1723	1 9	16769	2	Y	1566	1674	1	25	8	-0-
11	22650	X	15936	-0-	-6714	-0-	1135	1	14801	2	Y	-0-					-0-
12	23405	X	18259	-0-	-5146	-0-	1372 1978	1 9	14909	2	Y	1798	1627	1			171
01	23374	X	17688	-0-	-5686	-0-	1361 1819	1 9	14508	2	Y	1654	1192	1			633
02	20272	X	15693	-0-	-4579	-0-	1364 1593	1 9	12736	2	Y	1448	1805	1	96	8	180

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

09	11820	X	7937	-0-	-3883	-0-	7931	3	6	9	N	5					42
10	12214	X	9803	-0-	-2411	-0-	9784	3	19	9	N	17					59
11	14220	X	3150	-0-	-11070	-0-	3150	3			N	-0-					59
12	14694	X	9550	-0-	-5144	-0-	9541	3	9	9	N	8					67
01	14694	X	9031	-0-	-5663	-0-	9001	3	30	9	N	27					94
02	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11045	3	8	9	N	7					101

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

09	1055	S	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					25
10	1112	S	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					25
11	926	S	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					25
12	1677	S	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					25
01	1102	S	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					25
*02	1255	S	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

09	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					19
10	242	S	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					19
11	239	S	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					19
12	276	S	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					19
01	215	S	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					19
*02	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	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

09	990	N	950	-0-	-40	-0-	33	1	917	2	N	-0-					9
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	N	-0-					9
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	30	1	900	2	N	-0-					9
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	28	1	855	2	N	-0-					9
01	1023	N	559	-0-	-464	-0-	17	1	542	2	N	-0-					9
02	868	N	474	-0-	-394	-0-	11	1	463	2	N	-0-					9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	47	1	1313	2	N	-0-					5
10	1023	N	831	-0-	-192	-0-	29	1	802	2	N	-0-					5
11	1290	N	44	-0-	-1246	-0-	1	1	43	2	N	-0-					5
12	1333	N	570	-0-	-763	-0-	18	1	552	2	N	-0-					5
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	46	1	1442	2	N	-0-					5
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	26	1	1065	2	N	-0-					5

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	14	1	398	2	N	-0-					42
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	-0-					42
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	2	N	-0-					42
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	14	1	418	2	N	-0-					42
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	2	N	-0-					42
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	6	1	256	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	55	1	1533	2	N	-0-			7
10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	52	1	1446	2	N	-0-			7
11	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	42	1	1255	2	N	-0-			7
12	1581	N	1040	-0-	-541	-0-	33	1	1007	2	N	-0-			7
01	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	35	1	1092	2	N	-0-			7
02	1204	N	840	-0-	-364	-0-	20	1	820	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

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
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	12	1	323	2	N	-0-			14
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	11	1	295	2	N	-0-			14
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	9	1	285	2	N	-0-			14
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	25	1	773	2	N	-0-			14
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	21	1	640	2	N	-0-			14
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	479	2	N	-0-			14

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

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
09	720	N	301	-0-	-419	-0-	10	1	291	2	N	-0-			4
10	806	N	266	-0-	-540	-0-	9	1	257	2	N	-0-			4
11	390	N	179	-0-	-211	-0-	6	1	173	2	N	-0-			4
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-			4
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	8	1	240	2	N	-0-			4
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	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
09	1260	N	978	-0-	-282	-0-	34	1	944	2	N	-0-			7
10	1147	N	843	-0-	-304	-0-	29	1	814	2	N	-0-			7
11	1050	N	704	-0-	-346	-0-	23	1	681	2	N	-0-			7
12	1023	N	725	-0-	-298	-0-	23	1	702	2	N	-0-			7
01	837	N	579	-0-	-258	-0-	18	1	561	2	N	-0-			7
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	13	1	528	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	100	1	2802	2	N	-0-					6
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	105	1	2924	2	N	-0-					6
11	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	79	1	2382	2	N	-0-					6
12	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	82	1	2516	2	N	-0-					6
01	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	73	1	2271	2	N	-0-					6
02	2744	X	1425	-0-	-1319	-0-	34	1	1391	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
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-

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
09	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	44	1	1229	2	N	-0-					42
10	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	41	1	1149	2	N	-0-					42
11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	41	1	1237	2	N	-0-					42
12	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	40	1	1234	2	N	-0-					42
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	37	1	1136	2	N	-0-					42
02	1204	N	829	-0-	-375	-0-	20	1	809	2	N	-0-					42

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
09	3000	N	3040	-0-	40	69	105	1	2935	2	N	-0-					27
10	2976	N	2703	-0-	-273	-0-	93	1	2610	2	N	-0-					27
11	2880	X	2420	-0-	-460	-0-	78	1	2342	2	N	-0-					27
12	2976	X	2232	-0-	-744	-0-	71	1	2161	2	N	-0-					27
01	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	74	1	2310	2	N	-0-					27
02	2688	X	1808	-0-	-880	-0-	43	1	1765	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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	37	1	1022	2	N	-0-					13
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	823	2	N	-0-					13
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	38	1	1136	2	N	-0-					13
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	35	1	1065	2	N	-0-					13
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	2	N	-0-					13
02	1092	N	742	-0-	-350	-0-	18	1	724	2	N	-0-					13

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	N	-0-			9
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	512	2	N	-0-			9
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	16	1	472	2	N	-0-			9
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	26	1	806	2	N	-0-			9
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	N	-0-			9
02	448	N	223	-0-	-225	-0-	5	1	218	2	N	-0-			9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

09	3060	X	2566	-0-	-494	-0-	89	1	2477	2	N	-0-			27
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	110	1	3078	2	N	-0-			27
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	99	1	2975	2	N	-0-			27
12	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	96	1	2955	2	N	-0-			27
01	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	86	1	2679	2	N	-0-			27
02	2856	X	1943	-0-	-913	-0-	46	1	1897	2	N	-0-			27

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

09	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	56	1	1566	2	N	-0-			5
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	64	1	1798	2	N	-0-			5
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	61	1	1847	2	N	-0-			5
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	55	1	1688	2	N	-0-			5
01	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	54	1	1679	2	N	-0-			5
02	1792	N	1059	-0-	-733	-0-	25	1	1034	2	N	-0-			5

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	N	-0-			7
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	23	1	635	2	N	-0-			7
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	2	N	-0-			7
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	2	N	-0-			7
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	29	1	910	2	N	-0-			7
02	700	N	395	-0-	-305	-0-	9	1	386	2	N	-0-			7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8182	-0-	-998	-0-	281 58	1 9	7843	2	N	53	169	1	1	8	47
10	9486	X	8398	-0-	-1088	-0-	288 61	1 9	8049	2	N	55					102
11	8550	X	7727	-0-	-823	-0-	246 55	1 9	7426	2	N	50					152
12	8835	X	8102	-0-	-733	-0-	254 64	1 9	7784	2	N	58					210
01	8649	X	7040	-0-	-1609	-0-	219 28	1 9	6793	2	N	25	177	1			58
02	7644	X	4841	-0-	-2803	-0-	116	1	4725	2	N	-0-					58

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

		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
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-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

		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
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

		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
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

		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
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

		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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					86
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					86
11	180	#	97	-0-	-83	-0-	97	1			N	-0-					86
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					86
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					86
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					86

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					246
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	182	1			156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	172	1			156

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	171	1			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					222
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					239
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	153	1			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					183

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	351	1			124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	170	1			159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	170	1			151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	171	1			136
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					208
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	171	1			80

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					47

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	172	1			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179					211
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	179	1			120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	165	1			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126					181
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	174	1			103

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	390	1	42	9	N	38					180
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	135	1	14	9	N	13					193
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	1	22	9	N	20					213
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	110	1	11	9	N	10					223
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	175	1	19	9	N	17	179	1			61
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	110	1	11	9	N	10					71

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					22
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					22
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					22
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					22
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					22
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

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-

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	780	#	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					149
10	863	R	863	-0-	-0-	-0-	830	2	33	9	N	30					179
11	780	#	731	-0-	-49	-0-	687	2	44	9	N	40	67	1			152
12	744	#	557	-0-	-187	-0-	517	2	40	9	N	36					188
01	868	#	495	-0-	-373	-0-	484	2	11	9	N	10					198
02	784	#	613	-0-	-171	-0-	611	2	2	9	N	2					200

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
09	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					140
10	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					140
11	180	#	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					140
12	186	#	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					140
01	186	#	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					140
02	168	#	68	-0-	-100	-0-	68	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

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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	1355	-0-	-1675	-0-	1355	2			N	-0-					84
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					84
11	2160	X	2025	-0-	-135	-0-	2025	2			N	-0-					84
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					84
01	3224	X	2420	-0-	-804	-0-	2420	2			N	-0-					84
02	2912	X	2807	-0-	-105	-0-	2807	2			N	-0-					84

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4741	-0-	-839	-0-	2265	1	2476	2	N	-0-					29
10	5239	X	1138	-0-	-4101	-0-	1138	2			N	-0-					29
11	6450	X	1198	-0-	-5252	-0-	1198	2			N	-0-					29
12	6665	X	2993	-0-	-3672	-0-	87	1	2906	2	N	-0-					29
01	6665	X	1983	-0-	-4682	-0-	1983	2			N	-0-					29
02	4424	X	1167	-0-	-3257	-0-	1167	2			N	-0-					29

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
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	151	1	166	2	N	-0-					29
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					29
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					29
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	416	2	N	-0-					29
01	527	N	71	-0-	-456	-0-	71	2			N	-0-					29
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					29

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1526	-0-	-664	-0-	729	1	797	2	N	-0-					29
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					29
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					29
12	2170	X	2020	-0-	-150	-0-	59	1	1961	2	N	-0-					29
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					29
02	2492	N	2294	-0-	-198	-0-	2294	2			N	-0-					29

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1650	-0-	-780	-0-	1589	2	61	9	N	55					179
10	2511	X	2	-0-	-2509	-0-	2	2			N	-0-					179
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					179
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	154	1			25
01	2511	X	942	-0-	-1569	-0-	858	2	84	9	N	76	1	8			100
02	1540	X	894	-0-	-646	-0-	808	2	86	9	N	78					178

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	99	2	63	9	N	57					87
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	145	2	14	9	N	13					100
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					100
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					100
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	105	2	171	9	N	155	195	1			60
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	255	2	44	9	N	40					100

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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					11
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					11
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					11
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					11
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

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
09	104	N	47	-0-	-57	-0-	47	1			Y	-0-					12
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-					12
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					12
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
MARKS WELL #: RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY SALTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 300406 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 7086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					19

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2079	2	25	9	N	23					158
10	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1409	2	17	9	N	15	1	8			172
11	1680	N	63	-0-	-1617	-0-	63	2			N	-0-					172
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					172
01	1426	N	7	-0-	-1419	-0-	7	2			N	-0-					172
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	613	2	15	9	N	14	3	8			183

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
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	293	2	79	9	N	72					207
10	434	N	286	-0-	-148	-0-	265	2	21	9	N	19	176	1			50
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	430	2	30	9	N	27	1	8			76
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	324	2	24	9	N	22					98
01	279	N	88	-0-	-191	-0-	62	2	26	9	N	24	1	8			121
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	306	2	28	9	N	25					146

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
09	1170	N	511	-0-	-659	-0-	479	2	32	9	N	29					150
10	930	N	667	-0-	-263	-0-	635	2	32	9	N	29	1	8			178
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1354	2	42	9	N	38	1	8			215
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1456	2	33	9	N	30	171	1	1	8	73
01	682	N	281	-0-	-401	-0-	245	2	36	9	N	33	1	8			105
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	1244	2	33	9	N	30					135

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76

SYDRI OPERATING, LLC 833597
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					16

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			39

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "F" WELL #: 6 RRCID -> 290395 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					17
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	43					60
							47	9									
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-					60
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	N	-0-					60
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	3	N	-0-	5	5			55
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

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	14B	DENY	-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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	26	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	26	1	1021	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	25	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	928	-0-	-188	-0-	23	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	26	1	1027	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1005	-0-	1005	1005	25	1	980	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4DH RRCID -> 296505 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6636 - 6648

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	39	-0-	39 B	39	39	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	128	-0-	128 B	167	128	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	167					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	1	19	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	39	1	55	2	N	-0-					53
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	DLQ G-10		344	-0-	344	344	25	1	319	2	Y	-0-					62
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-					62
*12	DLQ G-10		447	-0-	447	791	35	1	406	2	Y	5					67
							6	9									
*01	DLQ G-10		156	-0-	156	947	30	1	126	2	Y	-0-					67
02	DLQ G-10		115	-0-	115	1062	16	1	99	2	Y	-0-					67

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	78	1	989	2	Y	-0-					18
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1067					Y	-0-					18
*12	DLQ G-10		1117	-0-	1117	2184	88	1	1015	2	Y	13					31
							14	9									
*01	DLQ G-10		522	-0-	522	2706	101	1	421	2	Y	-0-					31
02	DLQ G-10		616	-0-	616	3322	87	1	529	2	Y	-0-					31

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

09	DLQ G-10		567	-0-	567	1854	235	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	1300	N	32	-0-	-1268	586	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	781	N	195	-0-	-586	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		229	-0-	229	602	95	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	1660	X	1058	-0-	-602	-0-	77	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	2	Y	-0-					-0-
*12	482	X	482	-0-	-0-	-0-	38	1	437	2	Y	6					6
							7	9									
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	2	Y	-0-					6
02	700	N	502	-0-	-198	-0-	71	1	431	2	Y	-0-					6

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	96	1	135	2	Y	-0-					12
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					12
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					12
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	4					16
							4	9									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

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-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

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-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

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-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

09	DLQ G-10	19	-0-	19	97	8	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	243 N	146	-0-	-97	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	65	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		7	-0-	7	16	3	1	4	2	Y	-0-					97
10	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					97
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					97

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

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-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

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-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54

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 #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	446	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	89	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	Y	10					10
							11	9									
*01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	88	1	366	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		382	-0-	382	836	54	1	328	2	Y	-0-					10

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		113	-0-	113	376	47	1	66	2	Y	-0-					11
10	626	N	250	-0-	-376	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					11
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	547	2	Y	-0-					11
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	2					13
							2	9									
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	Y	-0-					13
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	2	Y	-0-					13

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	95	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	Y	5					5
							6	9									
*01	DLQ G-10		74	-0-	74	74	14	1	60	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		98	-0-	98	172	14	1	84	2	Y	-0-					5

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	43	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	39	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 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
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-

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
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1412	3	11	9	N	10	10	8			126
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1239	3	33	9	N	30	12	8			144
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	3	11	9	N	10	10	8			144
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1150	3	20	9	N	18					162
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	3	7	9	N	6	6	8			162
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					162

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					38
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					38
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					38

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5860	2	22	9	N	20					217
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					217
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6593	2	9	9	N	8					225
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6153	2	13	9	N	12					237
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6053	2	17	9	N	15	183	1			69
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					69

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	14 1 22 9		549	2	Y	20	15	1			14
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13 1 15 9		540	2	Y	14	11	1			17
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	15 1 18 9		594	2	Y	16	23	1			10
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15 1 20 9		595	2	Y	18	11	1			17
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	16 1 15 9		628	2	Y	14	10	1			21
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	15 1 14 9		606	2	Y	13	20	1			14

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	10 1		407	2	Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10 1		403	2	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10 1		417	2	Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10 1		389	2	Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	11 1		428	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	10 1		396	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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 WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	Y	6					43
							7	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	11					54
							12	9									
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	7	1	268	2	Y	11					65
							12	9									
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	7	1	271	2	Y	4					69
							4	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	310	2	Y	1					70
							1	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	252	2	Y	24					94
							26	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	27	1	1069	2	Y	20	15	1			14
							22	9									
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	24	1	974	2	Y	14	11	1			17
							15	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	21	1	850	2	Y	16	23	1			10
							18	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	16	1	648	2	Y	18	11	1			17
							20	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	22	1	883	2	Y	14	10	1			21
							15	9									
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	16	1	627	2	Y	13	20	1			14
							14	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

09	1620	N	483	-0-	-1137	-0-	12 1	1 9	470	2	Y	1					11
10	899	N	561	-0-	-338	-0-	14 3	1 9	544	2	Y	3					14
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	1174	2	Y	3					17
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	866	2	Y	1					18
01	558	N	138	-0-	-420	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					18
02	1120	N	44	-0-	-1076	-0-	1 8	1 9	35	2	Y	7					25

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	24	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	23	1	914	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	449	-0-	-721	-0-	11	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	673	-0-	-350	-0-	16	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	597	-0-	-333	-0-	15	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	656	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

09	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	34	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	34	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	27	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	28	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	33	1	1339	2	Y	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	25	1	1015	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	77	1	3083	2	Y	-0-					-0-
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	74	1	2956	2	Y	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	72	1	2862	2	Y	-0-					-0-
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	79	1	3143	2	Y	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	91	1	3657	2	Y	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	70	1	2788	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

09	1170	N	740	-0-	-430	-0-	17 50	1 9	673	2	Y	45	35	1			33
10	1178	N	707	-0-	-471	-0-	16 39	1 9	652	2	Y	35	27	1			41
11	1080	N	360	-0-	-720	-0-	8 42	1 9	310	2	Y	38	54	1			25
12	775	N	128	-0-	-647	-0-	2 44	1 9	82	2	Y	40	25	1			40
01	713	N	491	-0-	-222	-0-	11 36	1 9	444	2	Y	33	24	1			49
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	5 34	1 9	214	2	Y	31	47	1			33

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	38	1	1510	2	Y	25	20	1			19
							28	9									
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	36	1	1457	2	Y	20	15	1			24
							22	9									
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	42	1	1668	2	Y	22	31	1			15
							24	9									
12	1643	N	1138	-0-	-505	-0-	27	1	1087	2	Y	22	14	1			23
							24	9									
01	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	30	1	1199	2	Y	20	14	1			29
							22	9									
02	1624	N	1410	-0-	-214	-0-	34	1	1357	2	Y	17	27	1			19
							19	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	258	2	Y	4					28
							4	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	7					35
							8	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	7					42
							8	9									
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	4	1	170	2	Y	3					45
							3	9									
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	4	1	162	2	Y	1					46
							1	9									
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	4	1	174	2	Y	15					61
							17	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	36	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	36	1	1440	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	34	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1111	-0-	-408	-0-	27	1	1084	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	30	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	822	-0-	-466	-0-	20	1	802	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

09	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	41	1	1644	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
10	1953	N	1569	-0-	-384	-0-	38	1	1525	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
11	1890	N	1448	-0-	-442	-0-	35	1	1407	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
12	1736	N	1336	-0-	-400	-0-	32	1	1296	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
01	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	33	1	1300	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	33	1	1340	2	Y	5	7	1			6
							6	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	28	1	1100	2	Y	-0-						-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	29	1	1150	2	Y	-0-						-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	2	Y	-0-						-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	32	1	1288	2	Y	-0-						-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	35	1	1382	2	Y	-0-						-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	33	1	1331	2	Y	-0-						-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

09	660	N	594	-0-	-66	-0-	13	1	539	2	Y	38	30	1				28
							42	9										
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	9	1	357	2	Y	30	23	1				35
							33	9										
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	440	2	Y	33	46	1				22
							36	9										
12	620	N	514	-0-	-106	-0-	12	1	465	2	Y	34	22	1				34
							37	9										
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	414	2	Y	29	21	1				42
							32	9										
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	9	1	345	2	Y	28	41	1				29
							31	9										

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

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-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	17	1	670	2	Y	13	10	1			9
							14	9									
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	20	1	784	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	23	1	927	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	19	1	746	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	21	1	856	2	Y	9	14	1			9
							10	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

09	630	N	616	-0-	-14	-0-	12	1	482	2	Y	111	88	1			78
							122	9									
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	12	1	480	2	Y	86	66	1			98
							95	9									
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	Y	96	134	1			60
							106	9									
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	12	1	464	2	Y	100	63	1			97
							110	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	13	1	509	2	Y	83	60	1			120
							91	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	467	2	Y	78	118	1			80
							86	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					48

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		240	-0-	240	240	6	1	234	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		183	-0-	183	423	5	1	178	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		144	-0-	144	567	4	1	140	2	Y	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
11	14B2 EXT		43	-0-	43	43	1	1	42	2	Y	-0-			80
12	14B2 EXT		35	-0-	35	78	1	1	34	2	Y	-0-			80
01	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-			80
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-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-

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
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-

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
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	11 29	1 9	432	2	Y	26	21	1			18
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	13 23	1 9	503	2	Y	21	16	1			23
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	8 25	1 9	332	2	Y	23	32	1			14
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12 26	1 9	488	2	Y	24	15	1			23
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	12 21	1 9	470	2	Y	19	14	1			28
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10 21	1 9	401	2	Y	19	28	1			19

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
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	23 10	1 9	901	2	Y	9	24	1			27
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	22 3	1 9	872	2	Y	3					30
11	1020	N	851	-0-	-169	-0-	21 6	1 9	824	2	Y	5					35
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	948	2	Y	10					45
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	906	2	Y	9					54
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	1418	2	Y	8					62

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
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2393	-0-	-1087	-0-	58	1	2335	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	59	1	2365	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2526	-0-	-354	-0-	62	1	2464	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	1875	-0-	-636	-0-	46	1	1829	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2061	-0-	-450	-0-	50	1	2011	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1992	-0-	-360	-0-	49	1	1943	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	8 1 9	1	311	2	Y	1	4	1			5
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	8 1 9	1	302	2	Y	-0-					5
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	8 1 9	1	306	2	Y	1					6
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	7 2 9	1	295	2	Y	2					8
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	8 1 9	1	300	2	Y	1					9
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	7 1 9	1	264	2	Y	1					10

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	266	-0-	-184	-0-	6	1	243	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	12	9	1			14
							13	9									
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	8	1	330	2	Y	12	18	1			8
							13	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	375	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	12	8	1			17
							13	9									
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	7	1	268	2	Y	10	16	1			11
							11	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	34	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	39	1	1550	2	Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	40	1	1603	2	Y	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	39	1	1578	2	Y	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	43	1	1701	2	Y	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	41	1	1634	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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		351	-0-	351	351	9	1	342	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	46	1			53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					104
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					120

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	34	1	1342	2	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	28	1	1137	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	681	-0-	-429	-0-	17	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	416	-0-	-731	-0-	10	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	695	-0-	-452	-0-	17	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	15	1	613	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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	23	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	946	-0-	-46	-0-	23	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	765	-0-	-165	-0-	19	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	637	-0-	-324	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	514	-0-	-447	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	16	1	634	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	10	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	14	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	11	1	451	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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		55	-0-	55	55	1	1	54	2	Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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. 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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	37	1	1490	2	Y	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	42	1	1678	2	Y	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	48	1	1909	2	Y	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	37	1	1476	2	Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	35	1	1387	2	Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	838	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
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	37	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	18	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	29	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	17	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	24	1	940	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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	11	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B	DENY	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 5 WELL #: 2 RRCID -> 294368 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7332 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	22	1	874	2	N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	20	1	794	2	N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	22	1	887	2	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	676	2	N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	634	2	N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	23	1	914	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1065	-0-	-405	-0-	26	1	1039	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	26	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	27	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	25	1	1019	2	Y	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	27	1	1082	2	Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	25	1	995	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

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-

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	38	1	177	2	N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	36	1	175	2	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	2	N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	182	2	N	1					1
							1	9									
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	44	1	184	2	N	-0-					1
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	57	1	214	2	N	-0-					1

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
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					97
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					226
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					226
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					226
02	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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					151
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					151
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1479	-0-	-381	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1664	-0-	-100	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	646	-0-	-584	-0-	646	3			N	-0-					111
10	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1312	3			N	-0-					111
11	1440	N	872	-0-	-568	-0-	861	3	11	9	N	10					121
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	3	11	9	N	10					131
01	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	999	3	32	9	N	29					160
02	812	N	690	-0-	-122	-0-	665	3	25	9	N	23					183

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-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
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					7
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					7
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					7
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					7
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					7
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6345	-0-	3245	3245	6345	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1887	-0-	-1113	2132	1887	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1667	-0-	-1433	699	1667	2			N	-0-					-0-
01	2324	X	1625	-0-	-699	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					13
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					13
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					13
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					13
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					13
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					3
10	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	2			N	-0-					3
11	2613	N	2547	-0-	-66	-0-	2547	2			N	-0-					3
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					3
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					3
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	140	X	52	-0-	-88	-0-	52	2			N	-0-					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					18
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					18
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					18
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					18
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					18
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					5
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					5
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					5
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					5
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					5
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					5

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-			-0-
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-			-0-
11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-			-0-
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-			-0-
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-			-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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		3285	-0-	3285	3285	772	1	2513	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		2976	-0-	2976	6261	330	1	2646	2	Y	-0-			-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 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
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	N	945	-0-	-419	-0-	62	1	883	2	N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	151	1	1893	2	N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	141	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	866	-0-	-842	-0-	74	1	792	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	2	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-					-0-
12	248	N	64	-0-	-184	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
01	248	N	83	-0-	-165	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
02	224	N	46	-0-	-178	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

09	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	2	N	-0-					40
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	77	1	1083	2	N	-0-					40
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	574	2	N	-0-					40
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-					40
01	899	N	43	-0-	-856	-0-	3	1	40	2	N	-0-					40
02	588	N	37	-0-	-551	-0-	3	1	34	2	N	-0-					40

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	831	2	N	-0-					-0-
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	61	1	769	2	N	-0-					-0-
12	930	N	731	-0-	-199	-0-	57	1	674	2	N	-0-					-0-
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	63	1	725	2	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	73	1	786	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					40
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					40
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					40
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	166	1	1965	2	N	-0-					-0-
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	147	1	2068	2	N	-0-					-0-
11	2100 N	1768	-0-	-332	-0-	130	1	1638	2	N	-0-					-0-
12	2170 N	1990	-0-	-180	-0-	157	1	1833	2	N	-0-					-0-
01	2170 N	1591	-0-	-579	-0-	128	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	1652 N	1637	-0-	-15	-0-	140	1	1497	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					2
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					2
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					2
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					2
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					2
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					58
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					58
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					58
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					58
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					58
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					58

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					50
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					50
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					50
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					50
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					50
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					50

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					10
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					10
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					10
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					10
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					10
02	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	2			N	-0-					10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3510	X	3401	-0-	-109	-0-	265	1	3136	2	N	-0-					130
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	241	1	3402	2	N	-0-					130
11	3600	X	3307	-0-	-293	-0-	243	1	3064	2	N	-0-					130
12	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	270	1	3157	2	N	-0-					130
01	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	270	1	3092	2	N	-0-					130
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	283	1	3024	2	N	-0-					130

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
09	2880	X	2565	-0-	-315	-0-	200	1	2365	2	N	-0-					129
10	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	180	1	2530	2	N	-0-					129
11	2850	X	2326	-0-	-524	-0-	171	1	2155	2	N	-0-					129
12	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	187	1	2182	2	N	-0-					129
01	2945	X	2252	-0-	-693	-0-	181	1	2071	2	N	-0-					129
02	2436	X	2086	-0-	-350	-0-	178	1	1908	2	N	-0-					129

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	190	1	2242	2	N	-0-			42
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	173	1	2428	2	N	-0-			42
11	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	172	1	2164	2	N	-0-			42
12	2666	X	2305	-0-	-361	-0-	182	1	2123	2	N	-0-			42
01	2666	X	2295	-0-	-371	-0-	184	1	2111	2	N	-0-			42
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	197	1	2115	2	N	-0-			42

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	2	N	-0-			-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	642	2	N	-0-			-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	46	1	576	2	N	-0-			-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	51	1	602	2	N	-0-			-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	52	1	597	2	N	-0-			-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	53	1	575	2	N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

09	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	252	1	2977	2	N	-0-			64
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	234	1	3292	2	N	-0-			64
11	3480	X	3143	-0-	-337	-0-	231	1	2912	2	N	-0-			64
12	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	256	1	2992	2	N	-0-			64
01	3596	X	3149	-0-	-447	-0-	253	1	2896	2	N	-0-			64
02	3192	X	2266	-0-	-926	-0-	193	1	2073	2	N	-0-			64

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	796	2	N	-0-			5
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	73	1	1029	2	N	-0-			5
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	71	1	903	2	N	-0-			5
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	73	1	857	2	N	-0-			5
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	69	1	797	2	N	-0-			5
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	650	2	N	-0-			5

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
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	80	1	956	2	N	-0-			118
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	75	1	1062	2	N	-0-			118
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	61	1	766	2	N	-0-			118
12	992	N	817	-0-	-175	-0-	64	1	753	2	N	-0-			118
01	992	N	762	-0-	-230	-0-	61	1	701	2	N	-0-			118
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	63	1	677	2	N	-0-			118

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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-			-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-			-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	2	N	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	311	1	3671	2	N	-0-			-0-
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	287	1	4037	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3918	-0-	-192	-0-	289	1	3629	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	329	1	3843	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	4078	-0-	-231	-0-	328	1	3750	2	N	-0-			-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	336	1	3595	2	N	-0-			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	208	1	2457	2	N	-0-			-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	187	1	2635	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2505	-0-	-135	-0-	184	1	2321	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	2620	-0-	-139	-0-	207	1	2413	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	204	1	2340	2	N	-0-			-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	220	1	2362	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	229	-0-	-41	-0-	15	1	212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	17	1	214	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	15	1	191	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	2658	1	4334	2	N	-0-					32
10	4557	X	3748	-0-	-809	-0-	3748	2			N	-0-					32
11	4410	X	3701	-0-	-709	-0-	3701	2			N	-0-					32
12	4557	X	3655	-0-	-902	-0-	3655	2			N	-0-					32
01	4557	X	4148	-0-	-409	-0-	4148	2			N	-0-					32
02	4116	X	2717	-0-	-1399	-0-	31	1	2686	2	N	-0-					32

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 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
09	3750	X	3132	-0-	-618	-0-	1190	1	1942	2	N	-0-					60
10	3875	X	3077	-0-	-798	-0-	3077	2			N	-0-					60
11	3750	X	1978	-0-	-1772	-0-	1978	2			N	-0-					60
12	3255	X	1528	-0-	-1727	-0-	1528	2			N	-0-					60
01	3255	X	1292	-0-	-1963	-0-	1292	2			N	-0-					60
02	2912	X	1644	-0-	-1268	-0-	19	1	1625	2	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7380	X	5931	-0-	-1449	-0-	382	1	5520	2	Y	26	28	1			18
							29	9									
10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	519	1	7230	2	Y	32	28	1			22
							35	9									
11	7140	X	7033	-0-	-107	-0-	520	1	6482	2	Y	28	27	1			23
							31	9									
12	7347	X	7257	-0-	-90	-0-	541	1	6681	2	Y	32	28	1			27
							35	9									
01	7781	X	7208	-0-	-573	-0-	528	1	6641	2	Y	35	31	1			31
							39	9									
02	7028	X	6134	-0-	-894	-0-	529	1	5575	2	Y	27	28	1			30
							30	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	6219	-0-	-2241	-0-	400	1	5786	2	Y	30	33	1			21
							33	9									
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	585	1	8146	2	Y	38	33	1			26
							42	9									
11	8460	X	8226	-0-	-234	-0-	608	1	7581	2	Y	34	33	1			27
							37	9									
12	8556	X	8519	-0-	-37	-0-	634	1	7842	2	Y	39	34	1			32
							43	9									
01	8773	X	7729	-0-	-1044	-0-	566	1	7117	2	Y	42	37	1			37
							46	9									
02	7924	X	7098	-0-	-826	-0-	612	1	6451	2	Y	32	33	1			36
							35	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	290	1	4194	2	Y	15	17	1			11
							17	9									
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	388	1	5405	2	Y	21	18	1			14
							23	9									
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	349	1	4352	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
12	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	319	1	3943	2	Y	20	17	1			17
							22	9									
01	4464	X	3292	-0-	-1172	-0-	241	1	3034	2	Y	15	19	1			13
							17	9									
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	476	1	5022	2	Y	18	12	1			19
							20	9									

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	567	1	8202	2	Y	69	73	1			49
							76	9									
10	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	791	1	11009	2	Y	86	76	1			59
							95	9									
11	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	809	1	10079	2	Y	78	74	1			63
							86	9									
12	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	794	1	9818	2	Y	87	77	1			73
							96	9									
01	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	700	1	8799	2	Y	97	85	1			85
							107	9									
02	5768	X	2767	-0-	-3001	-0-	237	1	2501	2	Y	26	76	1			35
							29	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	3136	-0-	-1874	-0-	202	1	2919	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
10	5177	X	4138	-0-	-1039	-0-	276	1	3843	2	Y	17	15	1			12
							19	9									
11	4830	X	3914	-0-	-916	-0-	290	1	3607	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
12	4216	X	3906	-0-	-310	-0-	291	1	3596	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
01	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	288	1	3626	2	Y	20	17	1			17
							22	9									
02	3724	X	3205	-0-	-519	-0-	276	1	2914	2	Y	14	15	1			16
							15	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1639	-0-	-251	-0-	106	1	1530	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	132	1	1835	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	135	1	1676	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	139	1	1714	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	130	1	1631	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	141	1	1487	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	161	2	22	9	Y	20					105
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	142	2	32	9	Y	29	114	1	1	8	19
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	115	2	30	9	Y	27					46
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	132	2	23	9	Y	21					67
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	115	2	24	9	Y	22					89
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	130	2	20	9	Y	18	66	1			41

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

09	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	116	1	1678	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	154	1	2145	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	154	1	1920	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	160	1	1979	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2294	N	1928	-0-	-366	-0-	142	1	1784	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	1932	N	1836	-0-	-96	-0-	159	1	1675	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	140	1	2028	2	Y	180	204	1	2	8	126
							198	9									
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	174	1	2421	2	Y	226	197	1	2	8	153
							249	9									
11	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	142	1	1775	2	Y	218	195	1	2	8	174
							240	9									
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	143	1	1772	2	Y	191	204	1	4	8	157
							210	9									
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	244	1	3063	2	Y	269	188	1	4	8	234
							296	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	254	1	2677	2	Y	203	209	1			228
							223	9									

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	3004	-0-	-4436	-0-	2993	2	11	9	N	10					45
10	7967	X	2994	-0-	-4973	-0-	2993	2	1	9	N	1					46
11	7710	X	6834	-0-	-876	-0-	6814	2	20	9	N	18					64
12	7936	X	7041	-0-	-895	-0-	6950	2	91	9	N	83	102	1			45
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5737	2	32	9	N	29					74
02	6384	X	4798	-0-	-1586	-0-	4776	2	22	9	N	20					94

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	2872	-0-	-2048	-0-	2855	2	17	9	N	15					15
10	5239	X	2912	-0-	-2327	-0-	2855	2	57	9	N	52					67
11	5070	X	4748	-0-	-322	-0-	4693	2	55	9	N	50					117
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4979	2	3	9	N	3	84	1			36
01	3720	X	2024	-0-	-1696	-0-	1998	2	26	9	N	24					60
02	4424	X	1293	-0-	-3131	-0-	1275	2	18	9	N	16					76

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
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	N	3					162
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	N	8					170
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	N	4					174
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	67	1	121	2	N	3					177
							3	9									
01	558	N	340	-0-	-218	-0-	63	1	277	2	N	-0-					177
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	117	1	640	2	N	15	162	1			30
							17	9									

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	330	N	119	-0-	-211	-0-	119	2			N	-0-					35
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					35
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					35
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
02	308	N	-0-	-0-	-308	-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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	Y	-0-					3
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	2	Y	-0-					3
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	2	Y	-0-					3
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	Y	-0-					3
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	43	1	339	2	Y	-0-					3
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	2					18
						2	9									
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	90	1	595	2	Y	-0-					18
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	63	1	466	2	Y	1					19
						1	9									
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	87	1	626	2	Y	-0-					19
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	70	1	556	2	Y	-0-					19
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	1					20
						1	9									

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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

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-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	83	1	612	2	Y	-0-					23
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	87	1	630	2	Y	-0-					23
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	103	1	763	2	Y	-0-					23
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	105	1	753	2	Y	-0-					23
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	112	1	889	2	Y	-0-					23
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	72	1	738	2	Y	-0-					23

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	7			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	-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
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					17
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					17
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					17
12	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			Y	-0-					17
01	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			Y	-0-					17
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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
09	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			Y	-0-					16
10	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			Y	-0-					16
11	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			Y	-0-					16
12	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			Y	-0-					16
01	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			Y	-0-					16
02	1092 N	1025	-0-	-67	-0-	1025	2			Y	-0-					16

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2049	-0-	-351	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	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
09	1980	N	1276	-0-	-704	-0-	1276	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3216	-0-	216	216	3216	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3491	-0-	391	607	3491	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2806	-0-	-294	313	2806	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	1345	-0-	-1371	-0-	1345	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
09	3060	X	2968	-0-	-92	-0-	2968	2			Y	-0-	8	1			-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-

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
09	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-					34
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			Y	-0-					34
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-					34
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			Y	-0-					34
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			Y	-0-					34
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	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
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	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
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					12
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					12
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					12
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					12
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					12
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					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
09	180	N	205	-0-	25	-0-	205	2			N	-0-	1	7			83
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					83
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					83
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					83
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					83
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					12
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					12
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					12
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220	7			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	79	1	520	2	N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	70	1	533	2	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	2	N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	N	-0-					-0-
*01	589	N	526	-0-	-63	-0-	55	1	471	2	N	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	55	1	471	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
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					92
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					92
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					92
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					92
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					92
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	1			N	-0-					92

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		770	-0-	770	770	77	1	693	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		332	-0-	332	1102	32	1	300	2	N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		224	-0-	224	1326	24	1	200	2	N	-0-					-0-
*02	1550	X	224	-0-	-1326	-0-	24	1	200	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2781	-0-	2781	2781	283	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6103	-0-	6103	8884	592	1	5511	2	N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		3773	-0-	3773	12657	399	1	3374	2	N	-0-					-0-
*02	16430	X	3773	-0-	-12657	-0-	399	1	3374	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	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
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	90	1	592	2	N	-0-					61
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	N	-0-					61
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	556	2	N	-0-					61
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	107	1	1018	2	N	-0-					61
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	135	1	1153	2	N	-0-					61
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	135	1	1153	2	N	-0-					61

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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-

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
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	92	1	602	2	N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	89	1	671	2	N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	67	1	594	2	N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	N	-0-					-0-
*01	775	N	586	-0-	-189	-0-	63	1	523	2	N	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	63	1	523	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
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-

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
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	42	1	182	2	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-					-0-
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	292	1	1908	2	N	-0-					17
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	153	1	1169	2	N	-0-					17
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	765	2	N	-0-					17
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	N	-0-					17
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	2	N	-0-					17
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	2	N	-0-					17

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			8
*01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			48
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			48
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			48
*01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			48
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

09	560	N	560	-0-		-0-	-0-	74	1	486	2	N	-0-			-0-
10	640	N	640	-0-		-0-	-0-	74	1	566	2	N	-0-			-0-
11	480	N	328	-0-		-152	-0-	33	1	295	2	N	-0-			-0-
12	558	N	241	-0-		-317	-0-	23	1	218	2	N	-0-			-0-
*01	629	N	629	-0-		-0-	-0-	66	1	563	2	N	-0-			-0-
02	629	N	629	-0-		-0-	-0-	66	1	563	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	237	-0-		237	237	45	1	192	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	73	-0-		73	310	7	1	66	2	N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	32	-0-		32	342	4	1	28	2	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	32	-0-		32	374	4	1	28	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B2 EXT	1936	-0-		1936	1936	197	1	1739	2	N	-0-			17
12		14B2 EXT	807	-0-		807	2743	79	1	728	2	N	-0-			17
*01		14B2 EXT	810	-0-		810	3553	85	1	725	2	N	-0-			17
*02	4363	X	810	-0-		-3553	-0-	85	1	725	2	N	-0-			17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			14
11		5	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-			14
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			14
*01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			14

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			48
11		14B2 EXT	55	-0-		55	55	55	2			N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	55					N	-0-			48
*01		14B2 EXT	7	-0-		7	62	7	2			N	-0-			48
*02	69	X	7	-0-		-62	-0-	7	1			N	-0-			48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	117	1	762	2	N	-0-			129
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-			129
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	100	1	884	2	N	-0-			129
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	96	1	910	2	N	-0-			129
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	115	1	974	2	N	-0-			129
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	115	1	974	2	N	-0-			129

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
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	55	1	360	2	N	-0-			92
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	N	-0-			92
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	-0-			92
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	32	1	299	2	N	-0-			92
*01	465	N	429	-0-	-36	-0-	45	1	384	2	N	-0-			92
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	45	1	384	2	N	-0-			92

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-			139
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-			139
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-			139
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			139
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			139
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		188	-0-	188	188	19	1	169	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		364	-0-	364	552	36	1	328	2	N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		402	-0-	402	954	43	1	359	2	N	-0-			-0-
*02	1356	X	402	-0-	-954	-0-	43	1	359	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	2	N	-0-			190
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	2	N	-0-			190
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	36	1	315	2	N	-0-			190
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	31	1	289	2	N	-0-			190
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	N	-0-			190
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	N	-0-			190

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

09	210	N	179	-0-	-31	-0-	24	1	155	2	N	-0-					135
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	2	N	-0-					135
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	2	N	-0-					135
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	2	N	-0-					135
*01	186	N	70	-0-	-116	-0-	8	1	62	2	N	-0-					135
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	8	1	62	2	N	-0-					135

UPHILL CONSULTING LLC 102130
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	44	7			53
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					53
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-	142	7			-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	990	N	330	-0-	-660	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	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

09	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	2			N	-0-	42	7			30
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					30
11	510	N	107	-0-	-403	-0-	107	2			N	-0-					30
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					30
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-	2	7			25
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					25
02	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

09	1380	N	2007	-0-	627	-0-	2007	2			N	-0-					45
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					45
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					45
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					45
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

09	360	N	434	-0-	74	-0-	434	2			N	-0-	128	7			22
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					22
11	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	1	7			116
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					116
11	600	N	194	-0-	-406	-0-	194	2			N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	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

09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-	117	7			8
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					8
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					8
02	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

09	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-					23
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					23
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
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-

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
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

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-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

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-

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

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-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

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-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

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-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

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
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
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-

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
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-

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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
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-

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
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	465	N	90	-0-	-375	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					287
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					287
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					287
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					287
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					287
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					287

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					334
10	1116	N	993	-0-	-123	-0-	993	2			N	-0-					334
11	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	2			N	-0-					334
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					334
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					334
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					334

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	Y	-0-					18
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	2	Y	-0-					18
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	80	1	594	2	Y	-0-					18
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	465	2	Y	-0-					18
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	628	2	Y	-0-					18
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	596	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
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	2	Y	-0-					5
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					5
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	2	Y	-0-					5
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	Y	-0-					5
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	Y	-0-					5
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					5

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
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	68	1	507	2	Y	-0-					29
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	72	1	503	2	Y	-0-					29
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	78	1	578	2	Y	-0-					29
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	80	1	579	2	Y	-0-					29
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	75	1	597	2	Y	-0-					29
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	566	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
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	126	1	930	2	Y	-0-					15
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	130	1	915	2	Y	-0-					15
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	124	1	920	2	Y	-0-					15
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	128	1	924	2	Y	-0-					15
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	116	1	920	2	Y	-0-					15
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	109	1	1123	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	Y	-0-					12
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	70	1	500	2	Y	-0-					12
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	84	1	624	2	Y	-0-					12
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	453	2	Y	-0-					12
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	170	1	1350	2	Y	-0-					12
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	418	2	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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	2	Y	-0-					7
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-					7
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	2	Y	-0-					7
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	366	2	Y	-0-					7
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	49	1	385	2	Y	-0-					7
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					7

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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	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
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	117	1	865	2	Y	-0-					27
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	112	1	793	2	Y	-0-					27
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	113	1	841	2	Y	-0-					27
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	119	1	854	2	Y	-0-					27
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	118	1	937	2	Y	-0-					27
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	84	1	867	2	Y	-0-					27

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
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	79	1	585	2	Y	-0-					42
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	2	Y	-0-					42
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	97	1	725	2	Y	-0-					42
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	89	1	644	2	Y	-0-					42
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	86	1	681	2	Y	-0-					42
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	883	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	107	1	792	2	Y	-0-					8
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	122	1	861	2	Y	-0-					8
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	116	1	860	2	Y	11					19
							12	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	115	1	832	2	Y	29	43	1			5
							32	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					5
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	732	2	Y	-0-					5

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	63	1	470	2	Y	-0-					2
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	2	Y	-0-					2
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	Y	-0-					2
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	50	1	359	2	Y	-0-					2
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	410	2	Y	-0-					2
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					2

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
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	94	1	696	2	Y	-0-					23
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	112	1	785	2	Y	-0-					23
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	135	1	1004	2	Y	-0-					23
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	141	1	1012	2	Y	-0-					23
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	134	1	1062	2	Y	-0-					23
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	100	1	1036	2	Y	-0-					23

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
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-					12
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	39	1	256	2	Y	-0-					12
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	Y	-0-					12
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	2	Y	-0-					12
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	41	1	322	2	Y	-0-					12
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	Y	-0-					12

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	Y	3					10
							3	9									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					10
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	263	2	Y	1					11
							1	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	Y	1					12
							1	9									
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					12
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	9					21
							10	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					2
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					2
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	61	1	450	2	Y	-0-					5
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	69	1	482	2	Y	-0-					5
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	83	1	615	2	Y	-0-					5
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	81	1	582	2	Y	-0-					5
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	111	1	879	2	Y	-0-					5
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	82	1	843	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	730	1	5407	2	Y	56	46	1			22
							62	9									
10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	856	1	6002	2	Y	-0-					22
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	711	1	5287	2	Y	-0-					22
12	5735	X	2771	-0-	-2964	-0-	338	1	2433	2	Y	-0-					22
01	6417	X	2500	-0-	-3917	-0-	280	1	2220	2	Y	-0-					22
02	6188	X	385	-0-	-5803	-0-	34	1	351	2	Y	-0-					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	51	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	61	1	451	2	Y	1					1
							1	9									
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	272	2	Y	1					2
							1	9									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	-0-					2
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	496	2	Y	9					11
							10	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	2	Y	-0-					23
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	69	1	481	2	Y	-0-					23
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	63	1	471	2	Y	-0-					23
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	65	1	467	2	Y	-0-					23
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	65	1	516	2	Y	-0-					23
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	53	1	548	2	Y	-0-					23

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	146	1	1156	2	Y	-0-					14
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	118	1	1220	2	Y	-0-					14

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	895	X	895	-0-	-0-	-0-	106	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	101	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	780	X	658	-0-	-122	-0-	78	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	708	-0-	-98	-0-	86	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	930	X	422	-0-	-508	-0-	47	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
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
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	63	1	482	2	Y	33	26	1			17
							36	9									
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	92	1	681	2	Y	3					20
							3	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	97	1	684	2	Y	-0-					20
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	92	1	684	2	Y	1					21
							1	9									
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	86	1	617	2	Y	1					22
							1	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	114	1	905	2	Y	-0-					22
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	84	1	866	2	Y	9	3	1			28
							10	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	56	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	55	1	383	2	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	62	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	54	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	117	1	864	2	Y	-0-					14
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	117	1	819	2	Y	-0-					14
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	137	1	1020	2	Y	23					37
							25	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	116	1	837	2	Y	59	86	1			10
							65	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	Y	-0-					10
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	94	1	971	2	Y	-0-					10

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	107	1	794	2	Y	48	38	1			109
							53	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	113	1	789	2	Y	-0-					109
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	130	1	968	2	Y	-0-					109
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	109	1	786	2	Y	-0-					109
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	104	1	821	2	Y	-0-					109
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	83	1	856	2	Y	-0-					109

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1457	X	878	-0-	-579	-0-	97	1	745	2	Y	33	26	1			22
							36	9									
09	1650	X	1196	-0-	-454	-0-	142	1	1051	2	Y	3					25
							3	9									
10	1705	X	1118	-0-	-587	-0-	139	1	979	2	Y	-0-					25
11	1200	X	535	-0-	-665	-0-	63	1	471	2	Y	1					26
							1	9									
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	155	1	1116	2	Y	1					27
							1	9									
01	1240	X	886	-0-	-354	-0-	99	1	787	2	Y	-0-					27
02	1120	X	245	-0-	-875	-0-	21	1	215	2	Y	8					35
							9	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					6
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					6
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	15					21
							17	9									
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					21
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					21
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					21

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	71	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	75	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	Y	-0-					-0-
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	-0-					5
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	Y	-0-					5
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	Y	-0-					5
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	Y	-0-					5
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	371	2	Y	-0-					5
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					5

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	Y	33	26	1			14
							36	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	86	1	638	2	Y	3					17
							3	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	89	1	630	2	Y	-0-					17
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	89	1	663	2	Y	1					18
							1	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	Y	1					19
							1	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	92	1	730	2	Y	-0-					19
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	67	1	688	2	Y	9					28
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	96 62	1 9	710	2	Y	56	46	1			21
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	221	1	1545	2	Y	-0-					21
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	195	1	1450	2	Y	-0-					21
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	269	1	1938	2	Y	-0-					21
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	199	1	1579	2	Y	-0-					21
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	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
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	68	1	501	2	Y	-0-					15
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	514	2	Y	-0-					15
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	79	1	588	2	Y	-0-					15
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	74	1	535	2	Y	-0-					15
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	2	Y	-0-					15
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	466	2	Y	-0-					15

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-

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
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	75	1	553	2	Y	-0-					2
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	77	1	542	2	Y	-0-					2
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	84	1	623	2	Y	-0-					2
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	82	1	593	2	Y	-0-					2
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	66	1	521	2	Y	-0-					2
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	543	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	137	1	1016	2	Y	-0-					8
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	159	1	1117	2	Y	-0-					8
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	84	1	628	2	Y	15					23
							17	9									
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	139	1	1004	2	Y	-0-					23
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	173	1	1371	2	Y	-0-					23
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	87	1	901	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
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	-0-					1
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	2	Y	-0-					1
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	Y	-0-					1
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	73	1	524	2	Y	-0-					1
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	Y	-0-					1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	413	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
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	Y	-0-					6
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	62	1	447	2	Y	-0-					6
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	Y	-0-					6
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	63	1	451	2	Y	-0-					6
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	83	1	659	2	Y	-0-					6
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	1					7
							1	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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					28
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					28
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					28
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					28
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					28
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	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
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	94	1	699	2	Y	-0-					4
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	105	1	730	2	Y	-0-					4
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	2	Y	-0-					4
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	88	1	636	2	Y	-0-					4
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296	2	Y	-0-					4
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	113	1	840	2	Y	-0-					23
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	115	1	807	2	Y	-0-					23
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	114	1	849	2	Y	-0-					23
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	121	1	872	2	Y	-0-					23
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	120	1	951	2	Y	-0-					23
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	89	1	920	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	Y	-0-					9
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	Y	-0-					9
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	Y	-0-					9
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	Y	-0-					9
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	Y	-0-					9
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	91	1	672	2	Y	-0-					60
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	100	1	703	2	Y	-0-					60
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	96	1	711	2	Y	-0-					60
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	97	1	701	2	Y	-0-					60
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	86	1	681	2	Y	-0-					60
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					60

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	86	1	637	2	Y	-0-					28
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					28
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					28
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					28
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					28
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216	X	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
11	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	92	1	685	2	Y	-0-					22
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	87	1	605	2	Y	-0-					22
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	65	1	486	2	Y	-0-					22
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	74	1	536	2	Y	-0-					22
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	65	1	518	2	Y	-0-					22
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	DELQ PR		1172	-0-	1172	1172	139	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	2389	N	1217	-0-	-1172	-0-	143	1	1006	2	Y	62					62
							68	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	158	1	1172	2	Y	-0-					62
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	145	1	1047	2	Y	-0-					62
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	64	1	504	2	Y	-0-					62
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	59	1	609	2	Y	-0-					62

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	94	1	695	2	Y	48	38	1			39
							53	9									
10	775	X	659	-0-	-116	-0-	79	1	580	2	Y	-0-					39
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	92	1	681	2	Y	-0-					39
12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	106	1	762	2	Y	-0-					39
01	878	X	878	-0-	-0-	-0-	98	1	780	2	Y	-0-					39
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	57	1	587	2	Y	-0-					39

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	62	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	70	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	84	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	700	2	Y	-0-					29
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	91	1	646	2	Y	-0-					29
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	89	1	660	2	Y	-0-					29
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	91	1	653	2	Y	-0-					29
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	87	1	693	2	Y	-0-					29
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	2	Y	-0-					29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	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 #: 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
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					9
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					12
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					12
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					12
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					12
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					12
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	116	1	1199	2	Y	-0-					12

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
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	222	1	1643	2	Y	-0-					13
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	243	1	1952	2	Y	-0-					13
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	217	1	1611	2	Y	-0-					13
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	226	1	1630	2	Y	2					15
							2	9									
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	239	1	1893	2	Y	-0-					15
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	208	1	1538	2	Y	-0-					25
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	218	1	1534	2	Y	-0-					25
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	225	1	1671	2	Y	11					36
							12	9									
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	242	1	1746	2	Y	29	43	1			22
							32	9									
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	236	1	1875	2	Y	-0-					22
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	183	1	1891	2	Y	-0-					22

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
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	166	1	1230	2	Y	-0-					16
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	183	1	1292	2	Y	-0-					16
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	173	1	1286	2	Y	-0-					16
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	206	1	1484	2	Y	-0-					16
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	196	1	1557	2	Y	-0-					16
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	154	1	1593	2	Y	-0-					16

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
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	Y	237	237	1			24
							261	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	Y	-0-					24
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	48	1	317	2	Y	108	108	1			24
							119	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	2	Y	-0-					24
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	87	1	644	2	Y	31					55
							34	9									
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	73	1	557	2	Y	-0-					55
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	110	1	813	2	Y	-0-					55
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	110	1	777	2	Y	-0-					55
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	96	1	717	2	Y	-0-					55
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	42	1	301	2	Y	-0-					55
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	60	1	475	2	Y	-0-					55
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	2	Y	-0-					55

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
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	56	1	434	2	Y	66	52	1			31
							73	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	74	1	550	2	Y	6					37
							7	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	Y	-0-					37
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	86	1	636	2	Y	1					38
							1	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	690	2	Y	1					39
							1	9									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					39
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	85	1	875	2	Y	9					48
							10	9									

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
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	107	1	792	2	Y	3					27
							3	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	112	1	790	2	Y	-0-					27
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	115	1	857	2	Y	1					28
							1	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	126	1	910	2	Y	1					29
							1	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	124	1	985	2	Y	-0-					29
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	88	1	910	2	Y	9					38
							10	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	15					17
							17	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	417	2	Y	-0-					17
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	318	2	Y	-0-					17
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	10					27
							11	9									
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					27
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					27

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	136	1	1009	2	Y	-0-					3
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	115	1	814	2	Y	3					6
							3	9									
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	45	1	337	2	Y	-0-					6
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	334	2	Y	30					36
							33	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	Y	-0-					36
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	76	1	782	2	Y	-0-					36

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	98	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	113	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	483	2	Y	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	97	1	701	2	Y	2					2
							2	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	56	1	416	2	Y	-0-					7
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	65	1	460	2	Y	-0-					7
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	73	1	543	2	Y	-0-					7
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	112	1	808	2	Y	-0-					7
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	119	1	947	2	Y	-0-					7
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	135	1	1393	2	Y	-0-					7

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
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	113	1	837	2	Y	-0-			27
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	118	1	836	2	Y	-0-			27
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	132	1	981	2	Y	-0-			27
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	147	1	1057	2	Y	-0-			27
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	129	1	1025	2	Y	-0-			27
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	126	1	1301	2	Y	-0-			27

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
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	105	1	778	2	Y	-0-			40
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	108	1	760	2	Y	-0-			40
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	114	1	846	2	Y	-0-			40
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	118	1	849	2	Y	-0-			40
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	113	1	900	2	Y	-0-			40
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	921	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

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
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	163	1	1209	2	Y	-0-			28
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	174	1	1218	2	Y	-0-			28
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	198	1	1476	2	Y	-0-			28
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	222	1	1599	2	Y	-0-			28
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	188	1	1493	2	Y	-0-			28
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	139	1	1435	2	Y	-0-			28

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
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-			-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-			-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-			15
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	Y	-0-			15
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-			15
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-			15
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-			15
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-			15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	-0-					7
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	61	1	430	2	Y	-0-					7
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	66	1	494	2	Y	-0-					7
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	496	2	Y	-0-					7
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	68	1	543	2	Y	-0-					7
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	Y	-0-					28
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	95	1	664	2	Y	-0-					28
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	106	1	785	2	Y	-0-					28
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	127	1	913	2	Y	-0-					28
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	107	1	850	2	Y	-0-					28
02	T. A.		633	-0-	633	633	56	1	577	2	Y	-0-					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	-0-					9
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	Y	-0-					9
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	Y	-0-					9
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	Y	-0-					9
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					9
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					9

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	93	1	686	2	Y	-0-					28
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	100	1	714	2	Y	-0-					28
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	92	1	682	2	Y	-0-					28
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	97	1	696	2	Y	-0-					28
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	646	2	Y	-0-					28
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	65	1	672	2	Y	-0-					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					13
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					13
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					13
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					13
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					13
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					13

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	Y	54	54	1			30
							59	9									
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	2	Y	-0-					30
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	68	1	501	2	Y	15					45
							17	9									
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	46	1	356	2	Y	-0-					45
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	-0-					45
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	-0-					45
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	72	1	532	2	Y	-0-					45
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	70	1	503	2	Y	-0-					45
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	79	1	629	2	Y	-0-					45
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	Y	-0-					45

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	503	2	Y	-0-					23
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	475	2	Y	-0-					23
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	Y	-0-					23
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	62	1	446	2	Y	-0-					23
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	Y	-0-					23
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	526	2	Y	1					24
							1	9									

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	136	1	1004	2	Y	-0-					20
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	134	1	946	2	Y	-0-					20
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	138	1	1026	2	Y	-0-					20
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	140	1	1009	2	Y	-0-					20
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	115	1	911	2	Y	-0-					20
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	75	1	772	2	Y	-0-					20

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	108	1	798	2	Y	-0-					27
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	129	1	909	2	Y	-0-					27
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	125	1	931	2	Y	-0-					27
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	141	1	1015	2	Y	-0-					27
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	133	1	1058	2	Y	-0-					27
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	95	1	981	2	Y	-0-					27

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	2	Y	-0-					31
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					31
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	-0-					31
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	2	Y	-0-					31
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	2					33
							2	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	2	Y	-0-					33

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108	X	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					1
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					1
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					1
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	Y	-0-					1
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					1
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	Y	-0-					1

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
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	88	1	654	2	Y	-0-					17
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	74	1	534	2	Y	-0-					17
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	2	Y	-0-					17
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	2	Y	-0-					17
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	388	2	Y	-0-					17
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	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
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	143	1	1059	2	Y	-0-					7
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	156	1	1097	2	Y	-0-					7
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	152	1	1129	2	Y	-0-					7
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	174	1	1250	2	Y	-0-					7
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	162	1	1286	2	Y	-0-					7
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	123	1	1267	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	92	1	680	2	Y	16					62
							18	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	103	1	730	2	Y	-0-					62
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	67	1	501	2	Y	11					73
							12	9									
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	495	2	Y	1	24	1			50
							1	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	97	1	772	2	Y	-0-					50
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	89	1	922	2	Y	-0-					50

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
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	92	1	685	2	Y	-0-					53
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	119	1	828	2	Y	7					60
							8	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	129	1	957	2	Y	-0-					60
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	163	1	1175	2	Y	1	57	1			4
							1	9									
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1173	2	Y	-0-					4
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	114	1	1172	2	Y	-0-					4

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
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	455	2	Y	15	44	1			3
							17	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	70	1	498	2	Y	-0-					3
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	71	1	532	2	Y	-0-					3
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	431	2	Y	10					13
							11	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	Y	-0-					13
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	2	Y	-0-					13

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
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	503	2	Y	-0-					22
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	425	2	Y	-0-					22
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	Y	-0-					22
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	Y	-0-					22
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	55	1	435	2	Y	-0-					22
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	109	1	805	2	Y	-0-			19
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	106	1	748	2	Y	-0-			19
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	110	1	815	2	Y	-0-			19
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	106	1	764	2	Y	-0-			19
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	93	1	738	2	Y	-0-			19
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	71	1	729	2	Y	-0-			19

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	43	1	316	2	Y	-0-			9
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	Y	-0-			9
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	69	1	516	2	Y	-0-			9
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	71	1	508	2	Y	-0-			9
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	2	Y	-0-			9
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	598	2	Y	-0-			9

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	142	1	1050	2	Y	-0-			2
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	144	1	1012	2	Y	-0-			2
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	161	1	1196	2	Y	-0-			2
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	152	1	1093	2	Y	-0-			2
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	123	1	976	2	Y	-0-			2
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	114	1	1178	2	Y	-0-			2

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	2	N	-0-			61
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	N	-0-			61
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	384	2	N	-0-			61
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	68	1	489	2	N	-0-			61
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	63	1	501	2	N	-0-			61
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	54	1	555	2	N	-0-			61

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	Y	-0-					23
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-					23
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	2	Y	-0-					23
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	Y	-0-					23
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	Y	-0-					23
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	2	Y	-0-					23

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 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
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	146	1	1081	2	Y	-0-					34
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	114	1	807	2	Y	-0-					34
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	108	1	800	2	Y	-0-					34
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	102	1	738	2	Y	-0-					34
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	91	1	722	2	Y	-0-					34
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	709	2	Y	-0-					34

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
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	500	2	Y	15					36
							17	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	86	1	606	2	Y	-0-					36
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	101	1	751	2	Y	-0-					36
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	84	1	603	2	Y	10					46
							11	9									
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	136	1	1077	2	Y	-0-					46
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	96	1	995	2	Y	-0-					46

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
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	140	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	300	1	2231	2	Y	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	318	1	2291	2	Y	-0-					-0-
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	305	1	2419	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	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
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	725	2	Y	16					69
							18	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	139	1	984	2	Y	-0-					69
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	101	1	750	2	Y	11					80
							12	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	562	2	Y	1	24	1			57
							1	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	142	1	1125	2	Y	-0-					57
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	106	1	1097	2	Y	-0-					57

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
09	14B2 EXT		8	-0-	8	73	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6	-0-	6	79	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9	-0-	9	88	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	89	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	91	2	2			Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					136
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					136
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					136
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	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
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	Y	-0-					8
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	Y	-0-					8
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					8
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	Y	-0-					8
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	Y	-0-					8
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	Y	-0-					8

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
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	215	1	1591	2	Y	-0-					124
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	222	1	1567	2	Y	-0-					124
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	226	1	1680	2	Y	-0-					124
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	257	1	1853	2	Y	-0-					124
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	225	1	1788	2	Y	-0-					124
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	131	1	1350	2	Y	-0-					124

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					9
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	Y	-0-					18
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					18
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					18
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					18
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					18
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					18

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	90	1	668	2	Y	-0-					3
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	87	1	610	2	Y	-0-					3
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	101	1	748	2	Y	-0-					3
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	112	1	803	2	Y	-0-					3
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	97	1	773	2	Y	-0-					3
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	65	1	485	2	Y	-0-					23
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	76	1	541	2	Y	-0-					23
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	74	1	552	2	Y	-0-					23
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	Y	-0-					23
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	72	1	569	2	Y	-0-					23
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	60	1	619	2	Y	-0-					23

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	101	1	750	2	Y	-0-					2
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	74	1	512	2	Y	-0-					2
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	-0-					2
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	57	1	413	2	Y	-0-					2
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	2	Y	-0-					2
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	Y	-0-					2

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	136	1	1009	2	Y	-0-					3
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	167	1	1170	2	Y	-0-					3
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	197	1	1462	2	Y	-0-					3
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	145	1	1043	2	Y	-0-					3
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	135	1	1067	2	Y	-0-					3
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	985	2	Y	-0-					3

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	116	1	857	2	Y	-0-					74
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	2	Y	-0-					74
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	126	1	941	2	Y	-0-					74
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	92	1	664	2	Y	-0-					74
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	66	1	521	2	Y	-0-					74
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					74

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					3
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					3
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					3
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	Y	-0-					8
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	Y	-0-					8
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	45	1	336	2	Y	-0-					8
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	396	2	Y	-0-					8
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	Y	-0-					8
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	Y	-0-					80
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					80
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					80
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	Y	-0-					80
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					80
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					80

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
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	473	1	3505	2	Y	-0-					7
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	468	1	3285	2	Y	-0-					7
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	841	1	6253	2	Y	-0-					7
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	445	1	3207	2	Y	-0-					7
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	571	1	4529	2	Y	-0-					7
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	86	1	886	2	Y	-0-	3	1			4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	117	1	866	2	Y	-0-					12
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	207	1	1705	2	Y	-0-					12
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	127	1	944	2	Y	-0-					12
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	221	1	1589	2	Y	2					14
							2	9									
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	139	1	1101	2	Y	-0-					14
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					14

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	102	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	2					2
							2	9									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	2	Y	-0-					2
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	157	1	1161	2	Y	-0-					27
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	136	1	967	2	Y	-0-					27
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	82	1	610	2	Y	-0-					27
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	98	1	707	2	Y	-0-					27
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	75	1	593	2	Y	-0-					27
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	2	Y	-0-					27

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	110	1	812	2	N	-0-					24
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	94	1	664	2	N	-0-					24
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	93	1	691	2	N	-0-					24
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	88	1	633	2	N	-0-					24
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-					24
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	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
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	Y	-0-					11
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	83	1	598	2	Y	-0-					11
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	557	2	Y	-0-					11
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	96	1	689	2	Y	-0-					11
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	84	1	664	2	Y	-0-					11
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	69	1	707	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
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	214	1	1588	2	Y	-0-					5
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	241	1	1705	2	Y	-0-					5
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	228	1	1695	2	Y	-0-					5
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	219	1	1576	2	Y	-0-					5
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	197	1	1565	2	Y	-0-					5
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	74	1	760	2	Y	-0-	3	1			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
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					2
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					2
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	115	1	849	2	Y	-0-					18
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	135	1	947	2	Y	-0-					18
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	142	1	1059	2	Y	-0-					18
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	121	1	871	2	Y	-0-					18
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	105	1	835	2	Y	-0-					18
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	70	1	726	2	Y	-0-					18

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	2	Y	-0-					-0-

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
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	149	1	1103	2	Y	-0-					27
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	150	1	1065	2	Y	-0-					27
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	140	1	1040	2	Y	-0-					27
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	154	1	1110	2	Y	-0-					27
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	134	1	1064	2	Y	-0-					27
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	2	Y	-0-	2	1			25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

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
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	127	1	939	2	Y	-0-					19
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	139	1	967	2	Y	3					22
							3	9									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	105	1	778	2	Y	-0-					22
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	156	1	1125	2	Y	30					52
							33	9									
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	138	1	1095	2	Y	-0-					52
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	73	1	753	2	Y	-0-					52

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

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
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	16					56
							18	9									
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	86	1	621	2	Y	-0-					56
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	82	1	612	2	Y	11					67
							12	9									
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	77	1	556	2	Y	1	24	1			44
							1	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	95	1	755	2	Y	-0-					44
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	-0-					44

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	154	-0-	154	1010	18	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	111	-0-	111	1121	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	222	-0-	222	1343	26	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	180	-0-	180	1523	22	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	163	-0-	163	1686	18	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	210	-0-	210	1896	19	1	191	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

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
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	120	1	886	2	Y	-0-					8
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	115	1	839	2	Y	-0-					8
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	100	1	742	2	Y	-0-					8
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	85	1	612	2	Y	-0-					8
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	2	Y	-0-					8
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	93	1	962	2	Y	-0-					8

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

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
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	380	1	2814	2	Y	-0-					5
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	396	1	2799	2	Y	-0-					5
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	316	1	2351	2	Y	-0-					5
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	385	1	2776	2	Y	-0-					5
01	3286	X	2465	-0-	-821	-0-	276	1	2189	2	Y	-0-					5
02	2968	X	726	-0-	-2242	-0-	64	1	662	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	157	1	1166	2	Y	-0-					64
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	159	1	1122	2	Y	-0-					64
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	155	1	1149	2	Y	-0-					64
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	167	1	1203	2	Y	-0-					64
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	143	1	1135	2	Y	-0-					64
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	112	1	1152	2	Y	-0-	5	1			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
09	6843	X	3908	-0-	-2935	-0-	465	1	3443	2	Y	-0-					10
10	2728	X	1690	-0-	-1038	-0-	210	1	1480	2	Y	-0-					10
11	2640	X	1163	-0-	-1477	-0-	138	1	1025	2	Y	-0-					10
12	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	259	1	1863	2	Y	-0-					10
01	2728	X	1215	-0-	-1513	-0-	136	1	1079	2	Y	-0-					10
02	2464	X	742	-0-	-1722	-0-	66	1	676	2	Y	-0-					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					24
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					24
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					24
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					19
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					19
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					19
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					19
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	-0-					19
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	2	Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					12
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	-0-					12
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	Y	-0-					12
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					12
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					12
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1793	N	1326	-0-	-467	-0-	158	1	1168	2	Y	-0-					11
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	154	1	1091	2	Y	-0-					11
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	164	1	1222	2	Y	-0-					11
12	2046	X	1351	-0-	-695	-0-	165	1	1186	2	Y	-0-					11
01	2046	X	1453	-0-	-593	-0-	163	1	1290	2	Y	-0-					11
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	131	1	1351	2	Y	-0-					11

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	781	-0-	-59	-0-	93	1	688	2	Y	-0-					29
10	1488	X	1068	-0-	-420	-0-	133	1	935	2	Y	-0-					29
11	1470	X	1276	-0-	-194	-0-	151	1	1125	2	Y	-0-					29
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	197	1	1417	2	Y	-0-					29
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	129	1	1025	2	Y	-0-					29
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	2	Y	-0-					29

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	789	2	Y	3					33
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	691	2	Y	-0-					33
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	146	1	1084	2	Y	-0-					33
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	163	1	1176	2	Y	-0-					33
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	176	1	1398	2	Y	-0-					33
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	120	1	1233	2	Y	-0-	5	1			28

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	282	1	2086	2	Y	-0-					7
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	279	1	1970	2	Y	-0-					7
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	244	1	1818	2	Y	-0-					7
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	227	1	1634	2	Y	-0-					7
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	225	1	1784	2	Y	-0-					7
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	163	1	1678	2	Y	-0-	7	1			-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
09	3000	N	1667	-0-	-1333	719	198	1	1469	2	Y	-0-					2
10	2019	N	1300	-0-	-719	-0-	159	1	1141	2	Y	-0-					2
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	106	1	785	2	Y	-0-					2
12	2542	X	402	-0-	-2140	-0-	49	1	353	2	Y	-0-					2
01	2542	X	111	-0-	-2431	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					2
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					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
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	109	1	805	2	Y	18					43
							20	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	95	1	675	2	Y	-0-					43
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	94	1	702	2	Y	-0-					43
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	68	1	491	2	Y	-0-					43
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	65	1	513	2	Y	-0-					43
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	740	2	Y	-0-					43

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
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	100	1	737	2	Y	-0-					11
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	76	1	534	2	Y	-0-					11
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	Y	-0-					11
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	86	1	617	2	Y	-0-					11
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	59	1	470	2	Y	-0-					11
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	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
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	76	1	566	2	Y	5					16
							6	9									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	2	Y	-0-					16
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	2	Y	-0-					16
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	2	Y	-0-					16
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	Y	-0-					16
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-	1	1			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
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	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
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	321	1	2375	2	Y	-0-					2
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	354	1	2481	2	Y	-0-					2
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	413	1	3068	2	Y	-0-					2
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	443	1	3187	2	Y	-0-					2
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	402	1	3190	2	Y	-0-					2
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	321	1	3310	2	Y	-0-					2

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
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	109	1	810	2	Y	-0-					7
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	109	1	771	2	Y	-0-					7
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	108	1	801	2	Y	-0-					7
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	103	1	745	2	Y	-0-					7
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	85	1	671	2	Y	-0-					7
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	86	1	881	2	Y	-0-	4	1			3

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
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	179	1	1324	2	Y	-0-					13
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	182	1	1290	2	Y	-0-					13
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	173	1	1283	2	Y	-0-					13
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	179	1	1290	2	Y	-0-					13
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	178	1	1411	2	Y	-0-					13
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	134	1	1380	2	Y	-0-	6	1			7

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	188	1	1392	2	Y	-0-					9
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	211	1	1485	2	Y	-0-					9
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	239	1	1779	2	Y	-0-					9
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	257	1	1849	2	Y	44					53
							48	9									
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	235	1	1866	2	Y	-0-					53
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	2	Y	-0-					53

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	64	1	475	2	Y	-0-					14
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	84	1	591	2	Y	-0-					14
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	96	1	711	2	Y	-0-					14
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	91	1	658	2	Y	-0-					14
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	75	1	595	2	Y	-0-					14
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	Y	-0-					14

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					16
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					16
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					16
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					16

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	181	1	1342	2	Y	-0-					2
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	199	1	1410	2	Y	-0-					2
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	189	1	1408	2	Y	-0-					2
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	172	1	1240	2	Y	-0-					2
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	137	1	1090	2	Y	-0-					2
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	107	1	1103	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

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
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	195	1	1447	2	Y	-0-					47
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	209	1	1466	2	Y	7					54
							8	9									
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	220	1	1633	2	Y	-0-					54
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	216	1	1553	2	Y	1					55
							1	9									
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	149	1	1179	2	Y	-0-					55
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	136	1	1401	2	Y	-0-					55

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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	109	1	807	2	Y	-0-					4
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	86	1	615	2	Y	-0-					4
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	2	Y	-0-					4
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	108	1	775	2	Y	-0-					4
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	76	1	606	2	Y	-0-					4
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					30
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					30
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	267	1	1975	2	Y	-0-					1
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	295	1	2078	2	Y	-0-					1
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	324	1	2412	2	Y	-0-					1
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	335	1	2409	2	Y	-0-					1
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	267	1	2118	2	Y	-0-					1
*02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	223	1	2302	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

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
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					3
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	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
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					70
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	96	1	651	2	Y	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	57	1	422	2	Y	-0-					4
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	Y	-0-					4
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	54	1	405	2	Y	-0-					4
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	-0-					4
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	-0-					4
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-	1	1			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
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	60	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	80	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	75	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	52	1	416	2	Y	-0-					-0-
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3426	-0-	326	326	427	1	2999	2	Y	-0-					-0-
11	1914	N	1588	-0-	-326	-0-	188	1	1400	2	Y	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	105	1	759	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3218	-0-	118	118	360	1	2858	2	Y	-0-					-0-
02	1494	X	1376	-0-	-118	-0-	122	1	1254	2	Y	-0-					-0-

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
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	102	1	758	2	Y	-0-					2
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	100	1	704	2	Y	-0-					2
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	108	1	805	2	Y	-0-					2
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	90	1	645	2	Y	-0-					2
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	76	1	602	2	Y	-0-					2
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	621	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
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	123	1	910	2	Y	-0-					9
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	137	1	961	2	Y	-0-					9
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	160	1	1192	2	Y	-0-					9
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	161	1	1157	2	Y	-0-					9
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	146	1	1161	2	Y	-0-					9
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	101	1	1040	2	Y	-0-					9

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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	2	Y	-0-					15
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	2	Y	-0-					15
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	332	2	Y	-0-					15
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	2	Y	-0-					15
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	2	Y	-0-					15
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	339	1	2515	2	Y	3					32
							3	9									
10	2077	X	1050	-0-	-1027	-0-	180	1	870	2	Y	-0-					32
11	2010	X	1293	-0-	-717	-0-	153	1	1140	2	Y	-0-					32
12	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	160	1	1152	2	Y	-0-					32
01	2077	X	1618	-0-	-459	-0-	181	1	1437	2	Y	-0-					32
02	1932	X	965	-0-	-967	-0-	85	1	880	2	Y	-0-					32

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
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	Y	-0-					9
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	Y	-0-					9
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	69	1	513	2	Y	-0-					9
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	2	Y	-0-					9
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	2	Y	-0-					9
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	-0-	1	1			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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	1					8
							1	9									
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	Y	-0-					8
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					8
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					8
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					8
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	82	1	850	2	Y	-0-	1	1			7

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
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1738	-0-	-932	-0-	206	1	1529	2	Y	3					32
							3	9									
10	3317	X	1453	-0-	-1864	-0-	181	1	1272	2	Y	-0-					32
11	3210	X	1358	-0-	-1852	-0-	161	1	1197	2	Y	-0-					32
12	2976	X	1249	-0-	-1727	-0-	152	1	1097	2	Y	-0-					32
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	446	1	3538	2	Y	-0-					32
02	1624	X	1076	-0-	-548	-0-	95	1	981	2	Y	-0-					32

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	87	1	646	2	Y	-0-					6
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	105	1	741	2	Y	-0-					6
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	102	1	759	2	Y	-0-					6
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	112	1	805	2	Y	-0-					6
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	105	1	834	2	Y	-0-					6
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	101	1	752	2	Y	-0-					3
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	108	1	760	2	Y	-0-					3
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	89	1	663	2	Y	-0-					3
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	104	1	751	2	Y	-0-					3
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	83	1	659	2	Y	-0-					3
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	Y	-0-	2	1			1

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	120	1	887	2	Y	-0-					8
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	123	1	867	2	Y	-0-					8
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	138	1	1026	2	Y	-0-					8
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	145	1	1047	2	Y	-0-					8
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	115	1	915	2	Y	-0-					8
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	91	1	938	2	Y	-0-					8

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
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	99	1	735	2	Y	-0-					11
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	85	1	607	2	Y	-0-					11
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	2	Y	-0-					11
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	298	1	2143	2	Y	-0-					11
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					11
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					11

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					18
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					18
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					18
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	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
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	40	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					10
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					10
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	2	Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					5
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					5
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					5
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					5
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					5
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					5

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	47	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	110	1	816	2	Y	-0-					18
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	145	1	1022	2	Y	-0-					18
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	152	1	1130	2	Y	-0-					18
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	157	1	1130	2	Y	-0-					18
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	127	1	1009	2	Y	-0-					18
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	810	2	Y	-0-					18

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	86	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	105	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	114	1	821	2	Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	110	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	63	1	653	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	303	1	2243	2	Y	-0-					14
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	279	1	1984	2	Y	-0-					14
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	276	1	2051	2	Y	-0-					14
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	262	1	1883	2	Y	-0-					14
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	250	1	1982	2	Y	-0-					14
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	204	1	2101	2	Y	-0-	9	1			5

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	107	1	791	2	Y	-0-					5
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	103	1	724	2	Y	-0-					5
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	96	1	716	2	Y	-0-					5
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	101	1	729	2	Y	-0-					5
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	95	1	756	2	Y	-0-					5
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	73	1	756	2	Y	-0-					5

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1528	N	1313	-0-	-215	-0-	156	1	1157	2	Y	-0-					65
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	121	1	856	2	Y	-0-					65
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	2	Y	-0-					65
12	155	X	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					65
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					65
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	108	1	1109	2	Y	-0-					65

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	120	1	890	2	Y	-0-					3
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-					3
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	109	1	808	2	Y	-0-					3
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	103	1	740	2	Y	-0-					3
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	105	1	836	2	Y	-0-					3
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	75	1	771	2	Y	-0-					3

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	X	426	-0-	-84	-0-	51	1	375	2	Y	-0-					1
10	527	X	423	-0-	-104	-0-	53	1	370	2	Y	-0-					1
11	480	X	425	-0-	-55	-0-	50	1	375	2	Y	-0-					1
12	496	X	358	-0-	-138	-0-	44	1	314	2	Y	-0-					1
01	434	X	324	-0-	-110	-0-	36	1	288	2	Y	-0-					1
02	392	X	336	-0-	-56	-0-	30	1	306	2	Y	-0-	1	1			-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 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
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	159	1	1180	2	Y	-0-					24
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	166	1	1175	2	Y	-0-					24
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	151	1	1121	2	Y	-0-					24
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	178	1	1284	2	Y	-0-					24
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	150	1	1194	2	Y	-0-					24
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	86	1	884	2	Y	-0-	3	1			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
09	2460	X	1841	-0-	-619	-0-	219	1	1622	2	Y	-0-					11
10	2542	X	1750	-0-	-792	-0-	217	1	1533	2	Y	-0-					11
11	2460	X	1743	-0-	-717	-0-	207	1	1536	2	Y	-0-					11
12	2542	X	1938	-0-	-604	-0-	236	1	1702	2	Y	-0-					11
01	2542	X	1929	-0-	-613	-0-	216	1	1713	2	Y	-0-					11
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	171	1	1767	2	Y	-0-					11

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					10
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					10
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					10
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					10
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					10

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	Y	-0-					62
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	110	1	776	2	Y	-0-					62
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	108	1	807	2	Y	-0-					62
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	100	1	717	2	Y	-0-					62
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	98	1	776	2	Y	-0-					62
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	80	1	828	2	Y	-0-	3	1			59

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2198	X	1349	-0-	-849	-0-	160	1	1189	2	Y	-0-					10
10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	178	1	1259	2	Y	-0-					10
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	208	1	1546	2	Y	-0-					10
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	210	1	1514	2	Y	-0-					10
01	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	182	1	1446	2	Y	-0-					10
02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	129	1	1328	2	Y	-0-					10

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					76
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					76
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					76
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					76
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					76
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	122	1	907	2	N	-0-					129
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	120	1	853	2	N	-0-					129
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	98	1	729	2	N	-0-					129
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	161	1	1162	2	N	-0-					129
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	127	1	1010	2	N	-0-					129
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-					129

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	8338					Y	-0-					-0-
10	8338	X	-0-	-0-	-8338	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					22
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					22
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					22
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	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

09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	N	-0-					10
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	N	-0-					10
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-					10
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	N	-0-					10
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	N	-0-					10
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	N	-0-	1	1			9

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	205	1	1516	2	Y	3					33
							3	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	148	1	1040	2	Y	-0-					33
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	54	1	398	2	Y	-0-					33
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	406	2	Y	-0-					33
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	79	1	625	2	Y	-0-					33
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	111	1	1146	2	Y	-0-					33

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					9
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					9
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					9
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					9
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	124	1	921	2	Y	-0-					6
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-					6
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	179	1	1334	2	Y	-0-					6
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	92	1	662	2	Y	-0-					6
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	105	1	837	2	Y	-0-					6
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	102	1	1048	2	Y	-0-	1	1			5

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					11
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	2	Y	-0-					11
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					11
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	2	Y	-0-					11
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	Y	-0-					11
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-	1	1			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	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
09	2400	X	1278	-0-	-1122	-0-	152	1	1126	2	Y	-0-					10
10	2480	X	1590	-0-	-890	-0-	195	1	1395	2	Y	-0-					10
11	2400	X	1824	-0-	-576	-0-	216	1	1608	2	Y	-0-					10
12	2480	X	1814	-0-	-666	-0-	221	1	1593	2	Y	-0-					10
01	2480	X	1955	-0-	-525	-0-	219	1	1736	2	Y	-0-					10
02	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	160	1	1651	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
09	672	N	672	-0-		-0-	-0-	80	1	592	2	Y	-0-					36
10	681	N	681	-0-		-0-	-0-	82	1	599	2	Y	-0-					36
11	926	N	926	-0-		-0-	-0-	110	1	816	2	Y	-0-					36
12	981	N	981	-0-		-0-	-0-	120	1	861	2	Y	-0-					36
01	754	N	754	-0-		-0-	-0-	84	1	670	2	Y	-0-					36
02	529	N	529	-0-		-0-	-0-	47	1	482	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
09	2681	X	1645	-0-		-1036	-0-	196	1	1449	2	Y	-0-					62
10	2325	X	1539	-0-		-786	-0-	191	1	1348	2	Y	-0-					62
11	2250	X	997	-0-		-1253	-0-	118	1	879	2	Y	-0-					62
12	2325	X	1121	-0-		-1204	-0-	137	1	984	2	Y	-0-					62
01	2325	X	834	-0-		-1491	-0-	93	1	741	2	Y	-0-					62
02	1540	X	490	-0-		-1050	-0-	43	1	447	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
09	213	N	213	-0-		-0-	-0-	25	1	188	2	Y	-0-					33
10	64	N	64	-0-		-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					33
11	115	N	115	-0-		-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					33
01	38	N	38	-0-		-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					33

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
09	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	148	1	1098	2	Y	-0-					8
10	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	135	1	1046	2	Y	-0-					8
11	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	148	1	1100	2	Y	-0-					8
12	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	164	1	1182	2	Y	-0-					8
01	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-	148	1	1173	2	Y	-0-					8
02	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	119	1	1224	2	Y	-0-	5	1			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
09	903	N	903	-0-		-0-	-0-	107	1	796	2	Y	-0-					4
10	861	N	861	-0-		-0-	-0-	107	1	754	2	Y	-0-					4
11	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	125	1	933	2	Y	-0-					4
12	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	151	1	1086	2	Y	-0-					4
01	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	128	1	1016	2	Y	-0-					4
02	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	95	1	976	2	Y	-0-	4	1			-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
09	2970	X	1764	-0-		-1206	-0-	210	1	1554	2	Y	-0-					11
10	3069	X	1348	-0-		-1721	-0-	168	1	1180	2	Y	-0-					11
11	2970	X	1504	-0-		-1466	-0-	178	1	1326	2	Y	-0-					11
12	3069	X	1220	-0-		-1849	-0-	149	1	1071	2	Y	-0-					11
01	3069	X	1797	-0-		-1272	-0-	201	1	1596	2	Y	-0-					11
02	1974	X	1974	-0-		-0-	-0-	175	1	1799	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	2	Y	-0-					13
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	50	1	352	2	Y	-0-					13
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	60	1	448	2	Y	-0-					13
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	2	Y	-0-					13
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	Y	-0-					13
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					13

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	350	2	Y	-0-					2
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					2
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	57	1	428	2	Y	37					39
							41	9									
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	55	1	399	2	Y	-0-					39
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	Y	-0-					39
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					39

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	-0-					6
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	2	Y	-0-					6
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	Y	-0-					6
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	Y	-0-					6
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					6
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-					6

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	885	1	2751	2	N	-0-					-0-
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	912	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	899	1	2603	2	N	-0-					-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	950	1	2582	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2577	-0-	-895	-0-	828	1	1749	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3027	-0-	-109	-0-	891	1	2136	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
09	780	N	611	-0-	-169	-0-	36	1	575	2	N	-0-					-0-
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	36	1	570	2	N	-0-					-0-
11	690	N	553	-0-	-137	-0-	33	1	520	2	N	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	32	1	529	2	N	-0-					-0-
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	25	1	385	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
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	632	1	1369	2	N	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	701	1	1384	2	N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	678	1	1252	2	N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	761	1	1358	2	N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	707	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	655	1	1151	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	126	1	1980	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	125	1	1980	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	124	1	1960	2	N	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	127	1	2055	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	111	1	1835	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1711	-0-	-221	-0-	104	1	1607	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					2
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					2
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					2
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					2
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					2
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					2

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1039	-0-	-728	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-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
09	2160	N	529	-0-	-1631	-0-	51	1	478	2	Y	-0-					17
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	238	1	2425	2	Y	-0-					17
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	189	1	1900	2	Y	-0-					17
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	183	1	1775	2	Y	-0-					17
01	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	187	1	1730	2	Y	-0-					17
02	1960	N	1869	-0-	-91	-0-	191	1	1678	2	Y	-0-					17

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	130	1	1398	2	N	-0-					125
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	N	-0-					125
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	143	1	1469	2	N	-0-					125
*06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	125	1	1297	2	N	-0-					125
*07	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	136	1	1354	2	N	1					126
							1	9									
*08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	146	1	1379	2	N	-0-					126
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	147	1	1364	2	N	-0-					126
*10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	133	1	1352	2	N	-0-					126
*11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	126	1	1268	2	N	-0-					126
*12	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	130	1	1267	2	N	-0-	74	1			52
*01	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	140	1	1299	2	N	-0-					52
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	136	1	1193	2	N	-0-					52

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	258	1	2399	2	Y	-0-					36
10	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	265	1	2692	2	Y	-0-					36
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	223	1	2249	2	Y	-0-					36
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	246	1	2386	2	Y	-0-					36
01	3100	N	3525	-0-	425	425	344	1	3181	2	Y	-0-					36
02	2800	N	2453	-0-	-347	78	251	1	2202	2	Y	-0-					36

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	190	1	1770	2	N	-0-					162
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	177	1	1801	2	N	-0-					162
11	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	167	1	1684	2	N	-0-					162
12	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	170	1	1649	2	N	-0-					162
01	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	161	1	1493	2	N	-0-					162
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	179	1	1566	2	N	-0-					162

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

*03	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	99	1	1069	2	Y	-0-					74
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	128	1	1294	2	Y	-0-					74
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	2	Y	-0-					74
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	105	1	1089	2	Y	-0-					74
*07	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	107	1	1065	2	Y	-0-					74
*08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	118	1	1115	2	Y	1					75
							1	9									
*09	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	109	1	1012	2	Y	-0-					75
*10	1178	N	989	-0-	-189	-0-	89	1	900	2	Y	-0-					75
*11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	101	1	1019	2	Y	-0-					75
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	110	1	1072	2	Y	-0-	58	1			17
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	99	1	916	2	Y	-0-					17
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	114	1	998	2	Y	-0-					17

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	805	-0-	-185	-0-	78	1	727	2	Y	-0-					42
10	1023	X	784	-0-	-239	-0-	70	1	714	2	Y	-0-					42
11	990	X	807	-0-	-183	-0-	73	1	734	2	Y	-0-					42
12	1023	X	793	-0-	-230	-0-	74	1	719	2	Y	-0-					42
01	837	X	822	-0-	-15	-0-	80	1	742	2	Y	-0-					42
02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	78	1	681	2	Y	-0-					42

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	42	-0-	-558	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					17
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	187	1	1905	2	Y	-0-					17
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	69	1	698	2	Y	-0-					17
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	120	1	1162	2	Y	-0-					17
01	1829	N	827	-0-	-1002	-0-	81	1	746	2	Y	-0-					17
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	70	1	618	2	Y	-0-					17

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	37	1	341	2	Y	-0-					35
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	28	1	288	2	Y	-0-					35
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					35
12	403	N	276	-0-	-127	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					35
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					35
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					35

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	286	1	2661	2	N	-0-					28
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	267	1	2713	2	N	-0-					28
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	261	1	2625	2	N	-0-					28
12	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	266	1	2588	2	N	-0-					28
01	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	276	1	2548	2	N	-0-					28
02	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	256	1	2243	2	N	-0-					28

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1	5	7	11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	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

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					132
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					132
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-					132
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					132
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					132
02	140	N	45	-0-	-95	-0-	5	1	40	2	N	-0-					132

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	105	1	981	2	Y	-0-					38
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	90	1	911	2	Y	-0-					38
11	1050	N	713	-0-	-337	-0-	64	1	649	2	Y	-0-					38
12	1116	N	770	-0-	-346	-0-	72	1	698	2	Y	-0-					38
01	992	N	648	-0-	-344	-0-	63	1	585	2	Y	-0-					38
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	67	1	592	2	Y	-0-					38

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

09	2130	X	1451	-0-	-679	-0-	141	1	1310	2	Y	-0-					100
10	2201	X	1808	-0-	-393	-0-	162	1	1646	2	Y	-0-					100
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	305	1	3070	2	Y	-0-					100
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	344	1	3346	2	Y	-0-					100
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	308	1	2848	2	Y	-0-					100
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	305	1	2673	2	Y	-0-					100

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	Y	-0-					38
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	Y	-0-					38
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					38
12	403	N	261	-0-	-142	-0-	24	1	237	2	Y	-0-					38
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	35	1	326	2	Y	-0-					38
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

09	180	N	125	-0-	-55	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					38
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					38
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					38
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					38
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					38
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	5	1	45	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
09	210	X	100	-0-	-110	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					38
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					38
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					38
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					38
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					38
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	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
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	493	2	Y	-0-					1
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	44	1	449	2	Y	-0-					1
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	Y	-0-					1
12	558	N	440	-0-	-118	-0-	41	1	399	2	Y	-0-					1
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	34	1	317	2	Y	-0-					1
02	448	N	290	-0-	-158	-0-	30	1	260	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
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	54	1	499	2	Y	-0-					38
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	68	1	690	2	Y	-0-					38
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	Y	-0-					38
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	74	1	718	2	Y	-0-					38
01	744	N	638	-0-	-106	-0-	62	1	576	2	Y	-0-					38
02	616	N	381	-0-	-235	-0-	39	1	342	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
09	2640	X	2324	-0-	-316	-0-	226	1	2098	2	N	-0-					170
10	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	207	1	2101	2	N	-0-					170
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	248	1	2496	2	N	-0-					170
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	245	1	2378	2	N	-0-					170
01	2387	X	2102	-0-	-285	-0-	205	1	1897	2	N	-0-					170
02	2548	N	2313	-0-	-235	-0-	237	1	2076	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
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	113	1	1035	2	Y	-0-					42
10	1147	N	700	-0-	-447	-0-	91	1	609	2	Y	-0-					42
11	1140	N	717	-0-	-423	-0-	94	1	623	2	Y	-0-					42
12	1178	N	953	-0-	-225	-0-	122	1	831	2	Y	-0-					42
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	115	1	784	2	Y	-0-					42
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	90	1	670	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
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-

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
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	315	1	2930	2	Y	-0-					1
10	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	290	1	2947	2	Y	-0-					1
11	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	272	1	2742	2	Y	-0-					1
12	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	291	1	2831	2	Y	-0-					1
01	3317	X	2748	-0-	-569	-0-	268	1	2480	2	Y	-0-					1
02	2996	X	2073	-0-	-923	-0-	212	1	1861	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	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
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					2
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					2
11	1500	N	600	-0-	-900	-0-	600	2			N	-0-					2
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					2
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					2

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
09	510	N	321	-0-	-189	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248	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
09	2460	X	2296	-0-	-164	-0-	137	1	2159	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2302	-0-	-271	-0-	137	1	2165	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	133	1	2098	2	N	-0-					-0-
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	154	1	2495	2	N	-0-					-0-
01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	142	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	2117	-0-	-39	-0-	129	1	1988	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
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3828	-0-	-402	-0-	228	1	3600	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	239	1	3795	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3975	-0-	-405	-0-	236	1	3739	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4182	-0-	-344	-0-	243	1	3939	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	204	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3423	-0-	-301	-0-	208	1	3215	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2494	-0-	-416	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2434	-0-	-282	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1980	X	1730	-0-	-250	-0-	104	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	119	1	1885	2	N	-0-					-0-
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	123	1	1946	2	N	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	130	1	2104	2	N	-0-					-0-
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	2298	2	N	-0-					-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	137	1	2107	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
09	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	173	1	2721	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2812	-0-	-381	-0-	167	1	2645	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2634	-0-	-456	-0-	157	1	2477	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	165	1	2669	2	N	-0-					-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	177	1	2944	2	N	-0-					-0-
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	170	1	2625	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
09	1440	N	834	-0-	-606	-0-	50	1	784	2	N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1326	2	N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	80	1	1266	2	N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	135	1	2245	2	N	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	138	1	2137	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	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
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	97	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	98	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	881	-0-	-421	-0-	51	1	830	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	161	-0-	-1141	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-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
09	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	151	1	2372	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	154	1	2440	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	147	1	2325	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2614	-0-	-114	-0-	152	1	2462	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	138	1	2296	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1772	-0-	-580	-0-	108	1	1664	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
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	15	1	236	2	N	-0-			-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	15	1	233	2	N	-0-			-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	2	N	-0-			-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	N	-0-			-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	12	1	191	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	163	1	2562	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	161	1	2546	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	2617	-0-	-53	-0-	156	1	2461	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	160	1	2589	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	2508	-0-	-251	-0-	142	1	2366	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	2472	-0-	-20	-0-	150	1	2322	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	99	1	1558	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	99	1	1565	2	N	-0-			-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	103	1	1624	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1240	-0-	-465	-0-	72	1	1168	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	670	-0-	-1004	-0-	38	1	632	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	535	-0-	-1033	-0-	32	1	503	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	15	1	235	2	N	-0-			-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	-0-			-0-
11	510	N	17	-0-	-493	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	N	-0-			-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	N	-0-			-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2331	-0-	-69	-0-	139	1	2192	2	N	-0-			-0-
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	150	1	2367	2	N	-0-			-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	2	N	-0-			-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	142	1	2290	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	2299	-0-	-181	-0-	130	1	2169	2	N	-0-			-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	138	1	2129	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	960	N	845	-0-	-115	-0-	50	1	795	2	N	-0-					-0-
10	930	N	863	-0-	-67	-0-	51	1	812	2	N	-0-					-0-
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	49	1	775	2	N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	51	1	826	2	N	-0-					-0-
01	868	N	731	-0-	-137	-0-	41	1	690	2	N	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	45	1	704	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
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1052	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	65	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	59	1	989	2	N	-0-					-0-
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	58	1	908	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
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	109	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	128	1	2029	2	N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	123	1	1941	2	N	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	120	1	1933	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	101	1	1681	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1683	-0-	-249	-0-	103	1	1580	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
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	63	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	57	1	960	2	N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	920	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
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	116	1	1817	2	N	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	105	1	1655	2	N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	104	1	1676	2	N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	102	1	1695	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	96	1	1478	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
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
11	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	870	N	592	-0-	-278	-0-	35	1	557	2	N	-0-			-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	N	-0-			-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	N	-0-			-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	909	2	N	-0-			-0-
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	44	1	740	2	N	-0-			-0-
02	840	N	597	-0-	-243	-0-	36	1	561	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

09	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	146	1	2296	2	N	-0-			-0-
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	152	1	2404	2	N	-0-			-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	146	1	2311	2	N	-0-			-0-
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	152	1	2460	2	N	-0-			-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	151	1	2520	2	N	-0-			-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	141	1	2179	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	154	1	2418	2	N	-0-			-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	155	1	2459	2	N	-0-			-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	152	1	2402	2	N	-0-			-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	159	1	2579	2	N	-0-			-0-
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	146	1	2428	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	2267	-0-	-1	-0-	138	1	2129	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	565	1	760	2	N	-0-			-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	593	1	863	2	N	-0-			-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	595	1	843	2	N	-0-			-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	635	1	767	2	N	-0-			-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	599	1	566	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	570	1	494	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	733	1	2263	2	N	-0-			-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	757	1	2328	2	N	-0-			-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	745	1	2244	2	N	-0-			-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	762	1	2321	2	N	-0-			-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	742	1	2139	2	N	-0-			-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	679	1	2010	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

09	2130	X	1667	-0-	-463	-0-	770	1	897	2	N	-0-			-0-
10	1798	X	1754	-0-	-44	-0-	794	1	960	2	N	-0-			-0-
11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	791	1	1152	2	N	-0-			-0-
12	1736	X	1725	-0-	-11	-0-	837	1	888	2	N	-0-			-0-
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	732	1	1053	2	N	-0-			-0-
02	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	759	1	1084	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

09	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	99	1	1557	2	N	-0-			-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	111	1	1756	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	99	1	1563	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	97	1	1571	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1250	-0-	-610	-0-	70	1	1180	2	N	-0-			-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	109	1	1685	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
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	200	1	3158	2	N	-0-					-0-
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	196	1	3110	2	N	-0-					-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	179	1	2825	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	163	1	2632	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	162	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	169	1	2619	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	796	-0-	-104	-0-	47	1	749	2	N	-0-					-0-
10	899	N	806	-0-	-93	-0-	48	1	758	2	N	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	48	1	761	2	N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	-0-					-0-
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	45	1	759	2	N	-0-					-0-
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	40	1	622	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	75	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	78	1	1240	2	N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	76	1	1215	2	N	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	77	1	1261	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	67	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	70	1	1089	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	316	1	4980	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5392	-0-	-374	-0-	320	1	5072	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	305	1	4825	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5235	-0-	-469	-0-	305	1	4930	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5079	-0-	-563	-0-	288	1	4791	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4737	-0-	-219	-0-	288	1	4449	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	147	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	152	1	2403	2	N	-0-					-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	147	1	2323	2	N	-0-					-0-
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	149	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	126	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	135	1	2081	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3935	-0-	-595	-0-	375	1	3560	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3727	-0-	-954	-0-	363	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3623	-0-	-907	-0-	362	1	3261	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3523	-0-	-1158	-0-	356	1	3167	2	N	-0-					-0-
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	468	1	4916	2	N	-0-					-0-
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	520	1	4073	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
09	2970	X	2771	-0-	-199	-0-	596	1	2175	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	616	1	2240	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2765	-0-	-205	-0-	608	1	2157	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	646	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	596	1	2136	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2538	-0-	-38	-0-	511	1	2027	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
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	32	1	31	2	N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	3	1	43	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
09	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	619	1	681	2	N	-0-					-0-
10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	673	1	1234	2	N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	665	1	1184	2	N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	688	1	906	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	598	1	713	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
09	3060	X	2805	-0-	-255	-0-	747	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	772	1	2117	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	760	1	2002	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	804	1	2087	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	695	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	747	1	1889	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
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	199	1	3131	2	N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	240	1	3812	2	N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	226	1	3589	2	N	-0-					-0-
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	221	1	3583	2	N	-0-					-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	201	1	3358	2	N	-0-					-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	206	1	3191	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
09	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	163	1	2569	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	172	1	2723	2	N	-0-					-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	169	1	2677	2	N	-0-					-0-
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	176	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	159	1	2645	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2262	-0-	-370	-0-	138	1	2124	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5965 X	4886	-0-	-1079	-0-	1787 1 352 9		2747 3		Y	320	82 1		15 8		307
10	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	1693 1 220 9		2839 3		Y	200	357 1		5 8		145
11	1830 X	1477	-0-	-353	-0-	1233 1		244 9		Y	222	183 1				184
12	1891 X	1212	-0-	-679	-0-	1030 1		182 9		Y	165	182 1				167
01	1891 X	974	-0-	-917	-0-	817 1		157 9		Y	143	181 1				129
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					129

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720 N	606	-0-	-114	-0-	430 1		176 9		Y	160	183 1		7 8		167
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	171 1		51 9		Y	46	178 1		2 8		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	118 1		81 9		Y	74					107
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	228 1		64 9		Y	58					165
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

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
09	3090	X	284	-0-	-2806	-0-	10	1	274	9	Y	249	261	1	16	8	75
10	3193	X	266	-0-	-2927	-0-	109	1	157	9	Y	143	168	1	6	8	44
11	2700	X	314	-0-	-2386	-0-	159	1	155	9	Y	141	86	1			99
12	2790	X	661	-0-	-2129	-0-	564	1	97	9	Y	88	168	1			19
01	2821	X	514	-0-	-2307	-0-	436	1	78	9	Y	71					90
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					90

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	473	1	157	9	Y	143	179	1	2	8	272
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	520	1	180	9	Y	164	367	1	1	8	68
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	576	1	144	9	Y	131					199
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	393	1	146	9	Y	133	187	1			145
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	320	1	151	9	Y	137	180	1			102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	42					202
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	199	186	1	5	8	210
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	188	1			73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	775	3	63	9	N	57	103	1	15	8	271
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	983	3	283	9	N	257	361	1	5	8	162
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	854	3	250	9	N	227	179	1			210
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	726	3	271	9	N	246	182	1			274
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	371	3	261	9	N	237	364	1			147
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

09	4140	X	989	-0-	-3151	-0-	625	3	364	9	Y	331	558	1	10	8	152
10	4123	X	1309	-0-	-2814	-0-	979	1	330	9	Y	300	179	1	4	8	269
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	913	1	2150	3	Y	-0-					269
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	1044	1	5099	3	Y	352	372	1			249
							387	9									
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	855	1	3132	3	Y	194	181	1			262
							213	9									
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					262

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	166	1	1166	3	Y	349	290	1			206
							384	9									
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	154	1	1086	3	Y	221	227	1			200
							243	9									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	118	1	756	3	Y	74	222	1			52
							81	9									
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	119	1	726	3	Y	-0-	25	1			27
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	110	1	755	3	Y	491	181	1			337
							540	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					337

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

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	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

09	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	1047	1	1550	3	Y	284	179	1	62	8	167
							312	9									
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1173	1	1707	3	Y	252	186	1	23	8	210
							277	9									
11	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	990	1	1782	3	Y	215	383	1			42
							237	9									
12	3286	X	2341	-0-	-945	-0-	899	1	1230	3	Y	193	190	1			45
							212	9									
01	3317	X	1192	-0-	-2125	-0-	811	1	159	3	Y	202					247
							222	9									
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					247

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					34
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					34
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	-0-					34
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					34
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	830	-0-	-280	-0-	651	1	179	9	Y	163	125	1	13	8	96
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	720	1	174	9	Y	158	131	1	5	8	118
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	669	1	141	9	Y	128	127	1			119
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	566	1	171	9	Y	155	134	1			140
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	431	1	280	3	Y	149	132	1			157
							164	9									
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					157

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1290	X	544	-0-	-746	-0-	467	1	77	9	Y	70	53	1	7	8	41
10	1333	X	1326	-0-	-7	-0-	647	1	603	3	Y	69	56	1	3	8	51
							76	9									
11	1170	X	775	-0-	-395	-0-	597	1	119	3	Y	54	54	1			51
							59	9									
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	513	1	138	3	Y	66	57	1			60
							73	9									
01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	413	1	741	3	Y	63	56	1			67
							69	9									
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					67

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
09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	887	1	6896	3	Y	181	179	1	4	8	140
							199	9									
10	6417	X	5760	-0-	-657	-0-	913	1	4631	3	Y	196	185	1	1	8	150
							216	9									
11	6570	X	4382	-0-	-2188	-0-	880	1	3290	3	Y	193	178	1			165
							212	9									
12	6789	X	4506	-0-	-2283	-0-	870	1	3338	3	Y	271	180	1			256
							298	9									
01	7657	X	3521	-0-	-4136	-0-	744	1	2581	3	Y	178	180	1			254
							196	9									
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					254

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	150	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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 #: 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
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	305	1	286	9	Y	260	185	1	32	8	224
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	386	1	250	9	Y	227	359	1	12	8	80
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	314	1	175	9	Y	159					239
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	311	1	198	9	Y	180	179	1			240
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	247	1	248	9	Y	225	178	1			287
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

09	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	1632 292	1 9	1767	3	Y	265	251	1			160
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	1628 146	1 9	1762	3	Y	133	132	1			161
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1660 184	1 9	1764	3	Y	167	139	1			189
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1688 320	1 9	1682	3	Y	291	163	1			317
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1757 304	1 9	1809	3	Y	276	356	1			237
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					237

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	176	1			159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	190	1	4	8	155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	178	1			114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	188	1			84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108					192
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					192

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

09	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	79 196	1 9	1023	3	Y	178	178	1	46	8	112
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	110 157	1 9	1343	3	Y	143	185	1	17	8	53
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	110 147	1 9	1589	3	Y	134					187
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	54 180	1 9	443	3	Y	164	187	1			164
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	56 144	1 9	523	3	Y	131	188	1			107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	256	-0-	-44	-0-	26	1	230	3	Y	-0-					30
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	Y	-0-					30
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					65
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					65
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					65
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			Y	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	592	3	Y	-0-					22
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	672	3	Y	-0-					22
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	77	1	687	3	Y	-0-					22
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	51	1	436	3	Y	-0-					22
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	64	1	578	3	Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			Y	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	872	1	2965	3	Y	238	186	1	10	8	137
							262	9									
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	974	1	6464	3	Y	339	370	1	4	3	102
							373	9									
11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	992	1	4399	3	Y	257	187	1			172
							283	9									
12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	886	1	10008	3	Y	200	180	1			192
							220	9									
01	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	572	1	7208	3	Y	143	188	1			147
							157	9									
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					147

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	82	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 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
09	7590	X	6950	-0-	-640	-0-	1247	1	5600	3	N	94	2	8			142
							103	9									
10	7285	X	6657	-0-	-628	-0-	1356	1	5192	3	N	99	180	1	1	8	60
							109	9									
11	6690	X	6301	-0-	-389	-0-	1141	1	5048	3	N	102					162
							112	9									
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	1142	1	5541	3	N	146	179	1			129
							161	9									
01	7378	X	6675	-0-	-703	-0-	1012	1	5510	3	N	139	181	1			87
							153	9									
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					N	NO RPT					87

PROVEN NATURAL RESOURCES LLC 101027
GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					728
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					728

E2 OPERATING LLC 238475
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	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

09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	9	N	7					82
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	N	3					85
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					99
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					99
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475
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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					100
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					102
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	86	2	13	9	N	12					159
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	668	2	28	9	N	25					184
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	88	1			96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					45
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					17
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-					17
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	2	N	-0-					17
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	8	1	97	2	N	-0-					17
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					17
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-					116
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-					116
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					116
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	365	2	N	2					118
							2	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	N	2					120
							2	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	N	2					122
							2	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	202	1	2491	2	N	-0-					37
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	248	1	2725	2	N	-0-	37	1			-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	94	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	173	1	2120	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1035	2	N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	90	1	1103	2	N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					87
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					87
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					87
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					87
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					87
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	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

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-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
02	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

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			90
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	51	1	239	2	Y	-0-					57
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	49	1	236	2	Y	-0-					57
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	52	1	224	2	Y	-0-					57
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	60	1	261	2	Y	1					58
							1	9									
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					58
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					58

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	2514	-0-	-1086	-0-	2514	3			N	-0-	6	1			1
10	3720	X	473	-0-	-3247	-0-	473	3			N	-0-	1	1			-0-
11	3450	X	435	-0-	-3015	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	1133	-0-	-2432	-0-	788	3	345	9	N	314	228	1			86
01	3565	X	1803	-0-	-1762	-0-	1384	3	419	9	N	381	388	1			79
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2180	3	549	9	N	499	431	1			147

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	990	X	528	-0-	-462	-0-	514	3	14	9	N	13	12	1			1
12	1023	X	393	-0-	-630	-0-	381	3	12	9	N	11	11	1			1
01	1023	N	280	-0-	-743	-0-	279	3	1	9	N	1	2	1			-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1018	3	7	9	N	6	3	1			3
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	3	2	9	N	2	3	1			2

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1561	3	102	9	N	93	94	1			12
10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2850	3	141	9	N	128	119	1			21
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2669	3	216	9	N	196	187	1			30
12	3100	N	3129	-0-	29	29	2956	3	173	9	N	157	136	1			51
01	2976	N	915	-0-	-2061	-0-	915	3			N	-0-	42	1			9
02	2688	N	1177	-0-	-1511	-0-	1177	3			N	-0-	6	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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	556	3	253	9	N	230	234	1			29
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	571	3	143	9	N	130	135	1			24
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	526	3	217	9	N	197	190	1			31
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	582	3	172	9	N	156	136	1			51
01	713	N	431	-0-	-282	-0-	221	3	210	9	N	191	201	1			41
02	700	N	447	-0-	-253	-0-	250	3	197	9	N	179	164	1			56

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	467	-0-	-742	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	736	-0-	-300	-0-	736	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-	1	1			2
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					2
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					2
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					2
01	1023	N	392	-0-	-631	-0-	392	3			N	-0-					2
02	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	3			N	-0-					2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	6	1			1
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	1	1			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4952	-0-	-328	-0-	4952	3			N	-0-					1
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					1
11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					1
12	5115	X	5097	-0-	-18	-0-	5097	3			N	-0-					1
01	5115	X	1857	-0-	-3258	-0-	1857	3			N	-0-					1
02	4620	X	2916	-0-	-1704	-0-	2916	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	806	N	237	-0-	-569	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	700	N	361	-0-	-339	-0-	361	3			N	-0-					-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
09	7110	X	6456	-0-	-654	-0-	6342	3	114	9	N	104	111	1			38
10	7347	X	6629	-0-	-718	-0-	6517	3	112	9	N	102	91	1			49
11	7110	X	5251	-0-	-1859	-0-	5022	3	229	9	N	208	206	1			51
12	6696	X	2896	-0-	-3800	-0-	2598	3	298	9	N	271	217	1			105
01	6696	X	1195	-0-	-5501	-0-	985	3	210	9	N	191	135	1			161
02	6020	X	1584	-0-	-4436	-0-	1551	3	33	9	N	30	125	1			66

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
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4038	3	1	9	N	1	1	1			1
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					1
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					1
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					1
01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					1
02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					20
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	2	Y	-0-					-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	51	1	928	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	6	-0-	-610	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2025

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
02	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

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
02	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
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					41
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					41
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					41
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					41
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					41
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
02	0	N	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

09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	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

09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					275
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					275
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	N	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

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
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
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					178
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
02	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
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	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
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	X	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
02	0	N	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

CHILDS WELL #: RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
02	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

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
02	0 N	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

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
02	0	N	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

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	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

09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					54
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					54
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					54
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					54
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-					12
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	576	2	1	9	Y	1					13
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	594	2	2	9	Y	2					15
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3					18
01	589	N	330	-0-	-259	-0-	323	2	7	9	Y	6					24
02	560	N	229	-0-	-331	-0-	217	2	12	9	Y	11					35

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					103
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	347	2	85	9	N	77	156	1			24
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	377	2	21	9	N	19					43
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	272	2	23	9	N	21					64
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	292	2	14	9	N	13					77
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3					80

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

09	540	N	476	-0-	-64	-0-	472	2	4	9	N	4					64
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	N	6					70
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	378	2	8	9	N	7					77
12	496	N	352	-0-	-144	-0-	345	2	7	9	N	6					83
01	713	N	457	-0-	-256	-0-	451	2	6	9	N	5					88
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	499	2	8	9	N	7					95

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

09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2158	2	3	9	N	3					3
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					3
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					3
12	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2101	2			N	-0-					3
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					3
*02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					3

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1488	2	74	9	N	67	181	1			10
10	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	1165	2	28	9	N	25					35
11	1590	N	1188	-0-	-402	-0-	1165	2	23	9	N	21					56
12	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	1194	2	57	9	N	52					108
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	10					118
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1487	2	11	9	N	10					128

84 ENERGY LLC 856467
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

09	14B2 EXT		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT	-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 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

09 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

09 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
10 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
11 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
12 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
01 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

09 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
10 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
11 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
12 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
01 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
02 DLQ G-10	-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

09 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02 14B DENY	-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

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2390	-0-	-760	-0-	26	1	2364	2	N	-0-					25
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					25
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	45	1	3716	2	N	-0-					25
12	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	25	1	2301	2	N	-0-					25
01	2542	X	2307	-0-	-235	-0-	23	1	2283	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	3360	X	2286	-0-	-1074	-0-	18	1	2268	2	N	-0-					25

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	674	2	94	9	N	85					100
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					100
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					100
12	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	2			N	-0-					100
01	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					100
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					100

84 ENERGY LLC 856467
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B DENY		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					30
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					30
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					30
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					30
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	50	1	2	9	N	2					257
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	N	2					259
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	1	1	9	N	1					260
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	1	2	9	N	2					262
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	N	2					264
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					27
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	52	3	13	9	N	12					39
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					39
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					39
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					39
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					39

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130
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
09	0	X	313	-0-	313	-0-	313	2			N	-0-					33
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-

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
09			0	3933 -0-	3933	3933	3933	4			N	-0-					-0-
10			0	107073 -0-	107073	111006	35002	2	71913	4	N	144					144
							158	9									
11	DELQ PR		227915	-0-	227915	338921	226944	2	971	9	N	883	744	1			283
12	609403	X	270482	-0-	-338921	-0-	269336	2	1146	9	N	1042	943	1			382
01	250759	X	241161	-0-	-9598	-0-	240286	2	875	9	N	795	690	1			487
02	226492	X	191312	-0-	-35180	-0-	190783	2	529	9	N	481	968	1			-0-

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
09	3570	X	3382	-0-	-188	-0-	3382	3			N	-0-					66
10	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	3117	3			N	-0-					66
11	3420	X	2745	-0-	-675	-0-	2743	3	2	9	N	2					68
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3533	3	6	9	N	5					73
01	3503	X	3242	-0-	-261	-0-	3222	3	20	9	N	18					91
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					N	NO RPT					91

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
09			0	96 -0-	96	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10			0	63234 -0-	63234	-0-	58599	2	4635	9	N	4214	2684	1	1079	8	451
11	DELQ PR		137760	-0-	137760	137760	132655	2	5105	9	N	4641	4433	1			659
12	265207	X	127447	-0-	-137760	-0-	122755	2	4692	9	N	4265	4887	1			37
01	166687	X	118941	-0-	-47746	-0-	114347	2	4594	9	N	4176	3819	1	182	8	212
02	150556	X	NO RPT	-0-	-150556	-0-					N	NO RPT					212

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09		K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	5198	X	5198	-0-		-0-	-0-	486	1	4628	2	Y	76	37	1	1	8	58
								84	9									
10	5400	X	5400	-0-		-0-	-0-	506	1	4840	2	Y	49	87	1			20
								54	9									
11	5040	X	5028	-0-		-12	-0-	469	1	4464	2	Y	86	44	1			62
								95	9									
12	5363	X	5252	-0-		-111	-0-	524	1	4664	2	Y	58	93	1			27
								64	9									
01	5394	X	5313	-0-		-81	-0-	508	1	4711	2	Y	85	43	1			69
								94	9									
02	4872	X	3848	-0-		-1024	-0-	388	1	3398	2	Y	56	61	1			64
								62	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

09	22110	X	20669	-0-		-1441	-0-	1942	1	18501	2	Y	205	119	1	11	8	149
								226	9									
10	22847	X	22091	-0-		-756	-0-	2069	1	19807	2	Y	195	257	1	13	8	74
								215	9									
11	21301	X	21301	-0-		-0-	-0-	2008	1	19116	2	Y	161	118	1	1	8	116
								177	9									
12	21359	X	20549	-0-		-810	-0-	2051	1	18250	2	Y	225	228	1	13	8	100
								248	9									
01	22103	X	20449	-0-		-1654	-0-	1970	1	18291	2	Y	171	132	1	3	8	136
								188	9									
02	19964	X	18566	-0-		-1398	-0-	1884	1	16511	2	Y	155	120	1			171
								171	9									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

09	20640	X	19374	-0-		-1266	-0-	1830	1	17438	2	Y	96	105	1	1	8	51
								106	9									
10	21328	X	20478	-0-		-850	-0-	1911	1	18294	2	Y	248	226	1	1	8	72
								273	9									
11	19528	X	19528	-0-		-0-	-0-	1833	1	17450	2	Y	223	261	1			34
								245	9									
12	20026	X	19181	-0-		-845	-0-	1913	1	17023	2	Y	223	188	1	1	8	68
								245	9									
01	20491	X	19188	-0-		-1303	-0-	1837	1	17057	2	Y	267	303	1			32
								294	9									
02	18508	X	16955	-0-		-1553	-0-	1727	1	15140	2	Y	80	59	1			53
								88	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
09	25920	X	23817	-0-	-2103	-0-	2241	1	21347	2	Y	208	247	1	2	8	110
							229	9									
10	26784	X	26084	-0-	-700	-0-	2419	1	23157	2	Y	462	434	1	4	8	134
							508	9									
11	24948	X	24948	-0-	-0-	-0-	2333	1	22206	2	Y	372	449	1			57
							409	9									
12	24614	X	22754	-0-	-1860	-0-	2250	1	20020	2	Y	440	359	1	5	8	133
							484	9									
01	26071	X	24348	-0-	-1723	-0-	2317	1	21512	2	Y	472	547	1	1	8	57
							519	9									
02	23548	X	21678	-0-	-1870	-0-	2200	1	19287	2	Y	174	115	1			116
							191	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
09	29880	X	28038	-0-	-1842	-0-	2241	1	25659	2	Y	125	99	1	2	8	225
							138	9									
10	30876	X	24202	-0-	-6674	-0-	2075	1	22049	2	Y	71	94	1	2	8	200
							78	9									
11	28530	X	16711	-0-	-11819	-0-	1496	1	15084	2	Y	119	197	1			122
							131	9									
12	28985	X	14141	-0-	-14844	-0-	1135	1	12960	2	Y	42	76	1	1	8	87
							46	9									
01	29816	X	29816	-0-	-0-	-0-	2295	1	27358	2	Y	148	95	1	1	8	139
							163	9									
02	26180	X	25592	-0-	-588	-0-	2075	1	23442	2	Y	68	99	1			108
							75	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
09	30960	X	29207	-0-	-1753	-0-	2337	1	26761	2	Y	99	65	1	3	8	163
							109	9									
10	31992	X	25287	-0-	-6705	-0-	2170	1	23055	2	Y	56	68	1	3	8	148
							62	9									
11	29520	X	17104	-0-	-12416	-0-	1533	1	15454	2	Y	106	145	1			109
							117	9									
12	30194	X	17985	-0-	-12209	-0-	1445	1	16505	2	Y	32	68	1	1	8	72
							35	9									
01	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	2411	1	28736	2	Y	127	78	1	1	8	120
							140	9									
02	27272	X	26801	-0-	-471	-0-	2174	1	24571	2	Y	51	86	1			85
							56	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
09	29100	X	25803	-0-	-3297	-0-	57	1	25583	2	Y	148	150	1	7	8	173
							163	9									
10	29822	X	24262	-0-	-5560	-0-	39	1	24132	2	Y	83	129	1	7	8	120
							91	9									
11	28800	X	10058	-0-	-18742	-0-	13	1	10019	2	Y	24	50	1			94
							26	9									
12	27931	X	19998	-0-	-7933	-0-	25	1	19919	2	Y	49	37	1	6	8	100
							54	9									
01	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	37	1	28194	2	Y	160	171	1	2	8	87
							176	9									
02	24080	X	23319	-0-	-761	-0-	38	1	23125	2	Y	142	134	1			95
							156	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
09	31080	X	29108	-0-	-1972	-0-	64 230	1 9	28814	2	Y	209	202	1	4	8	249
10	31155	X	27844	-0-	-3311	-0-	44 202	1 9	27598	2	Y	184	186	1	5	8	242
11	29850	X	27186	-0-	-2664	-0-	35 152	1 9	26999	2	Y	138	100	1			280
12	30070	X	28369	-0-	-1701	-0-	36 129	1 9	28204	2	Y	117	111	1	9	8	277
01	30070	X	27232	-0-	-2838	-0-	35 230	1 9	26967	2	Y	209	371	1	2	8	113
02	27160	X	22908	-0-	-4252	-0-	37 237	1 9	22634	2	Y	215	184	1			144

WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A

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-

WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206

09	47460	X	43431	-0-	-4029	-0-	76 562	1 9	42793	2	Y	511	607	1	11	8	212
10	48050	X	41828	-0-	-6222	-0-	52 397	1 9	41379	2	Y	361	345	1	13	8	215
11	46260	X	39704	-0-	-6556	-0-	47 439	1 9	39218	2	Y	399	502	1	1	8	111
12	44888	X	39331	-0-	-5557	-0-	49 450	1 9	38832	2	Y	409	424	1	17	8	79
01	44888	X	38257	-0-	-6631	-0-	49 395	1 9	37813	2	Y	359	387	1	4	8	47
02	40544	X	34481	-0-	-6063	-0-	45 409	1 9	34027	2	Y	372	297	1			122

WERTZ-COLLIE A (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 295453 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11350 - 21166

09	77730	X	67371	-0-	-10359	-0-	118 308	1 9	66945	2	Y	280	308	1	6	8	116
10	77531	X	64804	-0-	-12727	-0-	81 221	1 9	64502	2	Y	201	190	1	9	8	118
11	74250	X	52944	-0-	-21306	-0-	63 182	1 9	52699	2	Y	165	237	1			46
12	69781	X	63975	-0-	-5806	-0-	79 319	1 9	63577	2	Y	290	271	1	8	8	57
01	69626	X	59833	-0-	-9793	-0-	76 297	1 9	59460	2	Y	270	291	1	1	8	35
02	62888	X	53984	-0-	-8904	-0-	70 290	1 9	53624	2	Y	264	213	1			86

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
09	185520	X	100728	-0-	-84792	-0-	150 772	1 9	99806	2	Y	702	666	1	23	8	148
10	174902	X	93919	-0-	-80983	-0-	94 735	1 9	93090	2	Y	668	635	1	28	8	153
11	155250	X	86063	-0-	-69187	-0-	86 702	1 9	85275	2	Y	638	650	1	3	8	138
12	129487	X	82048	-0-	-47439	-0-	86 724	1 9	81238	2	Y	658	636	1	37	8	123
01	129487	X	73260	-0-	-56227	-0-	197 645	1 9	72418	2	Y	586	596	1	8	8	105
02	94024	X	63384	-0-	-30640	-0-	66 571	1 9	62747	2	Y	519	523	1			101

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
09	160230	X	97142	-0-	-63088	-0-	145 650	1 9	96347	2	Y	591	563	1	19	8	125
10	146723	X	92604	-0-	-54119	-0-	93 678	1 9	91833	2	Y	616	575	1	24	8	142
11	133920	X	85337	-0-	-48583	-0-	85 642	1 9	84610	2	Y	584	597	1	2	8	127
12	120714	X	81028	-0-	-39686	-0-	85 683	1 9	80260	2	Y	621	600	1	31	8	117
01	107074	X	77881	-0-	-29193	-0-	202 601	1 9	77078	2	Y	546	558	1	7	8	98
02	90664	X	66958	-0-	-23706	-0-	69 539	1 9	66350	2	Y	490	493	1			95

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
09	0		86539	-0-	86539	86539	130 468	1 9	85941	2	Y	425	112	1	221	8	92
10	0		250159	-0-	250159	336698	263 1454	1 9	248442	2	Y	1322	953	1	291	8	170
11	DELQ PR		268529	-0-	268529	605227	302 1846	1 9	266381	2	Y	1678	1760	1	17	8	71
12	878790	X	273563	-0-	-605227	-0-	371 2066	1 9	271126	2	Y	1878	1606	1	163	8	180
01	296825	X	259935	-0-	-36890	-0-	296 1635	1 9	258004	2	Y	1486	1515	1	31	8	120
02	268100	X	237911	-0-	-30189	-0-	274 1519	1 9	236118	2	Y	1381	1360	1	1	8	140

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
09	0		32901	-0-	32901	32901	49 274	1 9	32578	2	Y	249	81	1	101	8	67
10	0		103941	-0-	103941	136842	109 1191	1 9	102641	2	Y	1083	838	1	159	8	153
11	DELQ PR		112243	-0-	112243	249085	125 1481	1 9	110637	2	Y	1346	1433	1	9	8	57
12	355381	X	106296	-0-	-249085	-0-	144 1425	1 9	104727	2	Y	1295	1139	1	86	8	127
01	121644	X	100648	-0-	-20996	-0-	114 1263	1 9	99271	2	Y	1148	1166	1	16	8	93
02	109872	X	83381	-0-	-26491	-0-	95 1069	1 9	82217	2	Y	972	966	1			99

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
09	0		76032	-0-	76032	76032	114	1	75430	2	Y	444	156	1	160	8	128
							488	9									
10	0		203984	-0-	203984	280016	214	1	202331	2	Y	1308	1021	1	238	8	177
							1439	9									
11	0		223721	-0-	223721	503737	250	1	221638	2	Y	1666	1758	1	14	8	71
							1833	9									
12	719381	X	215644	-0-	-503737	-0-	292	1	213311	2	Y	1855	1619	1	125	8	182
							2041	9									
01	238266	X	211405	-0-	-26861	-0-	241	1	209552	2	Y	1465	1505	1	23	8	119
							1612	9									
02	215208	X	196450	-0-	-18758	-0-	226	1	194693	2	Y	1392	1369	1			142
							1531	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

09	1920	N	1640	-0-	-280	-0-	1634	2	6	9	N	5					88
10	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2252	2	11	9	N	10					98
11	1560	N	1267	-0-	-293	-0-	1266	2	1	9	N	1	1	8			98
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					98
01	2263	N	1034	-0-	-1229	-0-	1034	2			N	-0-					98
*02	1176	N	501	-0-	-675	-0-	501	2			N	-0-					98

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

09	120	N	4	-0-	-116	-0-	3	1	1	2	N	-0-					124
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					124
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					124
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					124
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					124
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					124

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	169	1	31	2	Y	-0-					145
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					145
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					145
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					145
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					145
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

09	14B DENY		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2025

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
09	870	N	647	-0-	-223	-0-	647	1			Y	-0-					3
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	1			Y	-0-					3
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	1			Y	-0-					3
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	1			Y	-0-					3
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	836	1	54	9	Y	49					52
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	798	1	17	9	Y	15					67

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

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
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-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			Y	-0-					3
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					3
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-					3
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	1			Y	-0-					3
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			Y	-0-					3
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	1			Y	-0-					44
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			Y	-0-					44
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			Y	-0-					44
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	1			Y	-0-					44
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-					44
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	1	4	9	Y	4					48

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			Y	-0-					40
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	-0-					40
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			Y	-0-					40
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	1			Y	-0-					40
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			Y	-0-					40
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	1	4	9	Y	4					44

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	131	-0-	-109	-0-	131	1			N	-0-					27
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
*02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	198	1	19	9	N	17					44

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3171	-0-	-549	-0-	3171	1			Y	-0-					50
10	3813	X	3112	-0-	-701	-0-	3112	1			Y	-0-					50
11	3360	X	2704	-0-	-656	-0-	2704	1			Y	-0-					50
12	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	2945	1	91	9	Y	83					133
01	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	3136	1	131	9	Y	119	172	1			80
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3748	1	22	9	Y	20					100

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	1791	-0-	-669	-0-	1791	1			Y	-0-					21
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	1			Y	-0-					21
11	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	2327	1			Y	-0-					21
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	1			Y	-0-					21
01	2418	X	2389	-0-	-29	-0-	2335	1	54	9	Y	49					70
02	2184	X	2059	-0-	-125	-0-	2042	1	17	9	Y	15					85

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
09	2250	X	2068	-0-	-182	-0-	2068	1			Y	-0-					88
10	2232	X	1929	-0-	-303	-0-	1929	1			Y	-0-					88
11	2130	X	1309	-0-	-821	-0-	1309	1			Y	-0-					88
12	2139	X	1985	-0-	-154	-0-	1985	1			Y	-0-					88
01	2139	X	1926	-0-	-213	-0-	1860	1	66	9	Y	60	86	1			62
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1913	1	22	9	Y	20					82

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	3386	-0-	-2944	-0-	3374	1	12	9	N	11					118
10	6541	X	5414	-0-	-1127	-0-	5307	1	107	9	N	97	182	1			33
11	6330	X	5143	-0-	-1187	-0-	5104	1	39	9	N	35					68
12	5921	X	5191	-0-	-730	-0-	5111	1	80	9	N	73					141
01	5425	X	4427	-0-	-998	-0-	4342	1	85	9	N	77					218
02	4900	X	4702	-0-	-198	-0-	4670	1	32	9	N	29	181	1			66

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	899	N	563	-0-	-336	-0-	563	1			N	-0-					25
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					25
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1159	1	136	9	N	124					149
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	1			N	-0-					149
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			N	-0-					149

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

09	DLQ G-10	4117	-0-	4117	8304	4094	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	DLQ G-10	2708	-0-	2708	11012	2696	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	DLQ G-10	689	-0-	689	11701	689	3			Y	-0-					-0-
12	13167 X	1466	-0-	-11701	-0-	1453	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2661	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	3836 X	1000	-0-	-2836	-0-	991	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

09	3570 X	2776	-0-	-794	-0-	2754	3	22	9	N	20	20	1			-0-
10	3689 X	2821	-0-	-868	-0-	2788	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	3240 X	2468	-0-	-772	-0-	2449	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3570	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3250	3	30	9	N	27	27	1			-0-
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2986	3	26	9	N	24	24	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	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 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1407	3	10	9	N	9	9	1			-0-
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1034	3	9	9	N	8	8	1			-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	3	6	9	N	5	5	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5283	-0-	5283	11553	5172	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
10	DLQ G-10		5904	-0-	5904	17457	5777	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
11	DLQ G-10		5488	-0-	5488	22945	5376	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
12	28768	X	5823	-0-	-22945	-0-	5711	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5639	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
02	5320	X	5190	-0-	-130	-0-	5076	3	114	9	Y	104	104	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
09	DLQ G-10		6553	-0-	6553	13697	6420	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
10	DLQ G-10		7885	-0-	7885	21582	7722	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
11	DLQ G-10		7960	-0-	7960	29542	7799	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
12	39220	X	9678	-0-	-29542	-0-	9517	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
01	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8326	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
02	7420	X	7397	-0-	-23	-0-	7239	3	158	9	Y	144	144	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
09	DLQ G-10		1558	-0-	1558	5602	1507	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
10	DLQ G-10		4378	-0-	4378	9980	4261	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
11	DLQ G-10		3405	-0-	3405	13385	3308	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
12	16711	X	3326	-0-	-13385	-0-	3229	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3057	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
02	3948	X	2862	-0-	-1086	-0-	2778	3	84	9	Y	76	76	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
09	DLQ G-10		1787	-0-	1787	3040	1719	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
10	DLQ G-10		3372	-0-	3372	6412	3253	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
11	DLQ G-10		1516	-0-	1516	7928	1447	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
12	9450	X	1522	-0-	-7928	-0-	1453	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	830	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
02	3052	X	1227	-0-	-1825	-0-	1173	3	54	9	Y	49	49	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					15
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					15
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					50
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					50
11	870	N	251	-0-	-619	-0-	251	2			Y	-0-					50
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					50
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					50
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	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
09	930	N	309	-0-	-621	-0-	309	2			Y	-0-					10
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					10
11	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	2			Y	-0-					10
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					10
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					10
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

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
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	600	N	218	-0-	-382	-0-	218	2			Y	-0-					23
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					23
11	510	N	23	-0-	-487	-0-	23	2			Y	-0-					23
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					23
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					23

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
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			Y	-0-					23
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					23
11	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			Y	-0-					23
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					23
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					23

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	36	-0-	-264	-0-	36	2			Y	-0-					69
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					69
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					19
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					19
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					30
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					30
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					30
10	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			Y	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					69
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					69
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SABINE ENERGY INC. 103925
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	779	-0-	-631	-0-	775	2	4	9	Y	4					21
10	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1495	2	25	9	Y	23					44
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1424	2	19	9	Y	17					61
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	Y	8	49	1			20
01	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	1335	2	10	9	Y	9					29
02	1344	N	1340	-0-	-4	-0-	1337	2	3	9	Y	3					32

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	2574	-0-	-1146	-0-	2553	2	21	9	Y	19					46
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3834	2	34	9	Y	31					77
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4693	2	64	9	Y	58					135
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5662	2	79	9	Y	72	109	1			98
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5133	2	48	9	Y	44					142
02	4452	X	3838	-0-	-614	-0-	3836	2	2	9	Y	2					144

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
02	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

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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					211
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-					211
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-					211
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					211
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					211
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-						N	-0-					211

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					114
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					114
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
09	14B	DENY	-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-

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

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-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

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-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

09	278	X	14	-0-	-264	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

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-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

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-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

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-

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	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

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-

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

09	14B2	EXT	-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-

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
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-

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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	278	X	14	-0-	-264	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 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
09	3000	N	2078	-0-	-922	424	1760	1	318	2	N	-0-			80
10	441	X	17	-0-	-424	-0-	17	2			N	-0-			80
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			80
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			80
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			80
02	28	X	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

09	278	X	14	-0-	-264	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			Y	-0-			13
10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	1			Y	-0-			13
11	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	1			Y	-0-			13
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	1			Y	-0-			13
01	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	1			Y	-0-			13
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	872	1	119	9	Y	108			121

COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

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-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
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-

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
09	2580	N	1681	-0-	-899	-0-	1673	1	8	9	N	7					179
10	2294	N	2092	-0-	-202	-0-	2067	1	25	9	N	23	177	1			25
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	1			N	-0-					25
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2203	1	58	9	N	53					78
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2209	1	24	9	N	22					100
*02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2280	1	48	9	N	44					144

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
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-

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
09	1950	X	1551	-0-	-399	-0-	1551	1			N	-0-					20
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	1			N	-0-					20
11	2430	X	2104	-0-	-326	-0-	2060	1	44	9	N	40					60
12	2511	X	1738	-0-	-773	-0-	1683	1	55	9	N	50					110
01	2511	X	1479	-0-	-1032	-0-	1473	1	6	9	N	5					115
02	2268	X	1311	-0-	-957	-0-	1225	1	86	9	N	78	171	1			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
09	810	N	193	-0-	-617	-0-	193	1			N	-0-					14
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					14
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					14
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
09	1770	N	1130	-0-	-640	-0-	1130	1			Y	-0-					26
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	1			Y	-0-					26
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	1			Y	-0-					26
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	1			Y	-0-					26
01	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1296	1			Y	-0-					26
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1699	1	64	9	Y	58					84

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	1			N	-0-					14
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	1			N	-0-					14
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	1			N	-0-					14
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	560	1	18	9	N	16					30
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					30
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					30

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
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	1			Y	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	1			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	1			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	188	1	22	9	Y	20					20

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	1			Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	1			Y	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	1			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	189	1	22	9	Y	20					20

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
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					56
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					56
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	1			N	-0-					56
12	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	1			N	-0-					56
01	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	1			N	-0-					56
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
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-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

09	960	N	123	-0-	-837	-0-	123	1			N	-0-					104
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					104
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			N	-0-					104
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			N	-0-					104
01	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	1			N	-0-					104
02	616	N	521	-0-	-95	-0-	521	1			N	-0-					104

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	1			Y	-0-					24
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	1			Y	-0-					24
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	1			Y	-0-					24
12	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	1			Y	-0-					24
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1210	1	2	9	Y	2					26
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1083	1	21	9	Y	19					45

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	1			Y	-0-					39
10	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	1395	1			Y	-0-					39
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	1			Y	-0-					39
12	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1617	1			Y	-0-					39
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1680	1	2	9	Y	2					41
02	1904	N	1572	-0-	-332	-0-	1551	1	21	9	Y	19					60

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1620	N	465	-0-	-1155	-0-	465	1			N	-0-					40
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					40
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	542	1	164	9	N	149					189
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-					189
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	1			N	-0-					189
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					189

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					68
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					68
11	540	N	320	-0-	-220	-0-	320	1			N	-0-					68
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					68
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					68
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					68

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
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-

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
09	540	N	93	-0-	-447	-0-	93	1			N	-0-					210
10	372	N	105	-0-	-267	-0-	105	1			N	-0-					210
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	1			N	-0-					210
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	166	1	12	9	N	11	163	1			58
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	174	1	25	9	N	23					81
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	157	1	146	9	N	133					214

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
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			Y	-0-					2
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	1			Y	-0-					2
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1			Y	-0-					2
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					2
01	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	1			Y	-0-					2
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	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
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	1			Y	-0-					3
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			Y	-0-					3
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			Y	-0-					3
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	1			Y	-0-					3
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	897	1	57	9	Y	52					55
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	1	4	9	Y	4					59

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1993					N	-0-					68
10	1993	X	-0-	-0-	-1993	-0-					N	-0-					68
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					68
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-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
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	1			Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			Y	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	1			Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	1	4	9	Y	4					4

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
09	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	1			N	-0-					40
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					40
11	870	N	586	-0-	-284	-0-	586	1			N	-0-					40
12	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	1			N	-0-					40
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	1			N	-0-					40
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	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
09	1440	N	916	-0-	-524	-0-	916	1			Y	-0-					27
10	1178	N	811	-0-	-367	-0-	811	1			Y	-0-					27
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	1			Y	-0-					27
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1			Y	-0-					27
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	1			Y	-0-					27
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1031	1	157	9	Y	143	169	1			1

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
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	1			N	-0-					95
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	1			N	-0-					95
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	1			N	-0-					95
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	740	1	68	9	N	62					157
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	1			N	-0-					157
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	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
09	2100	N	1895	-0-	-205	-0-	1895	1			N	-0-					56
10	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	1			N	-0-					56
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2305	1	168	9	N	153	170	1			39
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2042	1	2	9	N	2					41
01	2666	N	1997	-0-	-669	-0-	1997	1			N	-0-					41
02	2296	N	1854	-0-	-442	-0-	1854	1			N	-0-					41

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
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-

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
09	14B2 EXT		1056	-0-	1056	6070	1054	1	2	9	N	2					57
10	7208	X	1138	-0-	-6070	-0-	1120	1	18	9	N	16					73
11	3030	X	936	-0-	-2094	-0-	928	1	8	9	N	7					80
12	3131	X	828	-0-	-2303	-0-	828	1			N	-0-					80
01	1891	X	697	-0-	-1194	-0-	697	1			N	-0-					80
02	1036	X	617	-0-	-419	-0-	604	1	13	9	N	12					92

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
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3254	1	70	9	N	64					84
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4133	1	48	9	N	44					128
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	1			N	-0-					128
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	1			N	-0-					128
01	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	3048	1			N	-0-					128
02	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	2613	1	124	9	N	113					241

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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-

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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					1
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	1			Y	-0-					1
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			Y	-0-					1
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	1			Y	-0-					1
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	307	1	22	9	Y	20					21
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	231	1	11	9	Y	10					31

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
09	780	N	411	-0-	-369	-0-	411	1			N	-0-					60
10	806	N	466	-0-	-340	-0-	466	1			N	-0-					60
11	540	N	317	-0-	-223	-0-	317	1			N	-0-					60
12	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	1			N	-0-					60
01	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	1			N	-0-					60
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	524	1	46	9	N	42					102

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2340	-0-	-660	-0-	2255	1	85	9	N	77					99
10	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	2664	1	63	9	N	57					156
11	3000	X	2450	-0-	-550	-0-	2411	1	39	9	N	35	161	1			30
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	1			N	-0-					30
01	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	1653	1			N	-0-					30
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3361	1	74	9	N	67					97

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					112
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	1			N	-0-					112
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					112
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	1			N	-0-					112
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	1			N	-0-					112
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					112

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	3008	-0-	-1912	-0-	2978	1	30	9	N	27					63
10	5084	X	4543	-0-	-541	-0-	4468	1	75	9	N	68					131
11	4290	X	3957	-0-	-333	-0-	3855	1	102	9	N	93					224
12	4402	X	3944	-0-	-458	-0-	3940	1	4	9	N	4	180	1			48
01	4557	X	3978	-0-	-579	-0-	3839	1	139	9	N	126					174
02	4116	X	3663	-0-	-453	-0-	3571	1	92	9	N	84	180	1			78

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	1			Y	-0-					40
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	1			Y	-0-					40
11	450	N	197	-0-	-253	-0-	197	1			Y	-0-					40
12	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	1			Y	-0-					40
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					40
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	1			Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			Y	-0-					1
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			Y	-0-					1
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					1
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	277	1	64	9	Y	58					59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
09	14B2 EXT		1080	-0-	1080	6407	1080	1			Y	-0-					-0-
10	7348	X	941	-0-	-6407	-0-	941	1			Y	-0-					-0-
11	3300	X	704	-0-	-2596	-0-	704	1			Y	-0-					-0-
12	3410	X	829	-0-	-2581	-0-	829	1			Y	-0-					-0-
01	1891	X	468	-0-	-1423	-0-	468	1			Y	-0-					-0-
02	1008	X	480	-0-	-528	-0-	480	1			Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

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-

MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

09	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	1			N	-0-					93
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	1			N	-0-					93
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					93
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					93
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	1			N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			Y	-0-					2
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	1			Y	-0-					2
11	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	1			Y	-0-					2
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	1			Y	-0-					2
01	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	1			Y	-0-					2
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	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

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	106	-0-	-254	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	372	X	256	-0-	-116	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		258	-0-	258	258	258	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		222	-0-	222	480	222	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		187	-0-	187	667	187	3			Y	-0-					-0-
02	979	N	312	-0-	-667	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1277	N	-0-	-0-	-1277	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2142	X	181	-0-	-1961	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	810	X	366	-0-	-444	-0-	365	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	837	X	520	-0-	-317	-0-	518	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
02	336	X	181	-0-	-155	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		327	-0-	327	727	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		600	-0-	600	1327	600	3			Y	-0-					-0-
02	1633	X	306	-0-	-1327	-0-	305	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		85	-0-	85	85	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	885	-0-	-255	-0-	879	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1178	X	842	-0-	-336	-0-	836	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	DLQ G-10		885	-0-	885	885	881	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	DLQ G-10		633	-0-	633	1518	629	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10		672	-0-	672	2190	666	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	2790	X	600	-0-	-2190	-0-	594	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	156	-0-	-309	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		110	-0-	110	110	108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		76	-0-	76	186	76	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		95	-0-	95	281	95	3			Y	-0-					-0-
02	345	N	64	-0-	-281	-0-	64	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
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-

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
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	961	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		671	-0-	671	671	668	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	DLQ G-10		434	-0-	434	1105	431	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		472	-0-	472	1577	469	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2096	X	519	-0-	-1577	-0-	516	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1503	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1745	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	DLQ G-10		1415	-0-	1415	1415	1415	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1288	-0-	1288	2703	1277	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	DLQ G-10		1533	-0-	1533	4236	1508	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	5690	X	1454	-0-	-4236	-0-	1442	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

09	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	1154	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2838	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2305	-0-	2305	2305	2279	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2478	-0-	2478	4783	2449	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		2438	-0-	2438	7221	2407	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	9183	X	1962	-0-	-7221	-0-	1934	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5381	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	5022	X	371	-0-	-4651	-0-	369	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	127	X	101	-0-	-26	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		504	-0-	504	1014	504	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		481	-0-	481	1495	481	3			Y	-0-					-0-
02	1946	N	451	-0-	-1495	-0-	451	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
09	690	N	409	-0-	-281	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		841	-0-	841	841	841	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		731	-0-	731	1572	729	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		649	-0-	649	2221	648	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2919	X	698	-0-	-2221	-0-	698	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
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	942	-0-	-1135	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		223	-0-	223	223	223	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		278	-0-	278	501	278	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		212	-0-	212	713	211	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	996	X	283	-0-	-713	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1590	X	1051	-0-	-539	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
10	1705	X	1069	-0-	-636	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		987	-0-	987	987	986	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		916	-0-	916	1903	915	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		895	-0-	895	2798	894	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3667	X	869	-0-	-2798	-0-	869	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
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	821	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	1174	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		1020	-0-	1020	2196	1017	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		1151	-0-	1151	3347	1147	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	4339	X	992	-0-	-3347	-0-	991	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 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
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		304	-0-	304	304	303	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		411	-0-	411	715	408	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		556	-0-	556	1271	554	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1778	N	507	-0-	-1271	-0-	506	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2281	-0-	-839	-0-	2261	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	2492	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	DLQ G-10		3562	-0-	3562	3562	3537	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		3474	-0-	3474	7036	3448	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	DLQ G-10		2901	-0-	2901	9937	2876	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	12806	X	2869	-0-	-9937	-0-	2846	3	23	9	Y	21	21	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
09	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	2650	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	2468	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		2808	-0-	2808	2808	2782	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		804	-0-	804	3612	786	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	DLQ G-10		2253	-0-	2253	5865	2234	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	9018	X	3153	-0-	-5865	-0-	3125	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		307	-0-	307	2772	307	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		267	-0-	267	3039	267	3			Y	-0-					-0-
11	3511	X	472	-0-	-3039	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	310	X	97	-0-	-213	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	448	X	117	-0-	-331	-0-	117	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
09	3690	X	2867	-0-	-823	-0-	2848	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	3627	X	2146	-0-	-1481	-0-	2136	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	DLQ G-10		3663	-0-	3663	3663	3637	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		4507	-0-	4507	8170	4479	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	DLQ G-10		4599	-0-	4599	12769	4570	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	15940	X	3171	-0-	-12769	-0-	3146	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	3100	N	4341	-0-	1241	1241	4315	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2520	-0-	2520	3761	2494	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2375	-0-	2375	6136	2347	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	DLQ G-10		2311	-0-	2311	8447	2286	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	10223	X	1776	-0-	-8447	-0-	1754	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
09	210	N	119	-0-		-91	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	1062	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	DLQ G-10		1053	-0-		1053	1053	1040	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	DLQ G-10		870	-0-		870	1923	857	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	DLQ G-10		934	-0-		934	2857	920	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	3422	X	565	-0-		-2857	-0-	556	3	9	9	Y	8	8	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
09	390	N	389	-0-		-1	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-		-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		274	-0-		274	274	274	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1049	-0-		1049	1323	1049	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2045	-0-		2045	3368	2044	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2800	N	931	-0-		-1869	1499	931	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
09	3690	X	2310	-0-		-1380	-0-	2290	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	3534	X	3058	-0-		-476	-0-	3032	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2941	-0-		2941	2941	2915	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2619	-0-		2619	5560	2589	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		2596	-0-		2596	8156	2568	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	12594	X	4438	-0-		-8156	-0-	4410	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	261	-0-		-369	-0-	260	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	1937	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		1891	-0-		1891	1891	1865	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		960	-0-		960	2851	941	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	DLQ G-10		2158	-0-		2158	5009	2127	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	6931	X	1922	-0-		-5009	-0-	1897	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
09	2400	X	2319	-0-		-81	-0-	2298	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	2570	X	2570	-0-		-0-	-0-	2545	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	DLQ G-10		2328	-0-		2328	2328	2302	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2428	-0-		2428	4756	2399	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		2296	-0-		2296	7052	2266	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	9188	X	2136	-0-		-7052	-0-	2110	3	26	9	Y	24	24	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
09	210	N	147	-0-		-63	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	208	N	208	-0-		-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		135	-0-		135	135	133	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		138	-0-		138	273	137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		190	-0-		190	463	189	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	616	N	153	-0-		-463	-0-	152	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
09	2130	X	606	-0-		-1524	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
10	744	X	441	-0-		-303	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		775	-0-		775	775	775	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2349	-0-		2349	3124	2349	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		749	-0-		749	3873	748	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2800	N	834	-0-		-1966	1907	831	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 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
09	2310	N	2075	-0-	-235	-0-	2054	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2328	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	2200	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		1672	-0-	1672	3898	1653	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	DLQ G-10		2291	-0-	2291	6189	2263	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	8516	X	2327	-0-	-6189	-0-	2299	3	28	9	Y	25	25	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
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2093	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		1874	-0-	1874	1874	1848	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		1772	-0-	1772	3646	1738	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	DLQ G-10		1438	-0-	1438	5084	1416	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	6225	X	1141	-0-	-5084	-0-	1120	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	556	-0-	-524	-0-	554	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1395	N	722	-0-	-673	-0-	716	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	DLQ G-10		734	-0-	734	734	734	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		822	-0-	822	1556	819	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		744	-0-	744	2300	743	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2859	X	559	-0-	-2300	-0-	557	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		311	-0-	311	646	311	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		263	-0-	263	909	263	3			Y	-0-					-0-
02	1272	N	363	-0-	-909	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2187	-0-	-573	-0-	2165	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	2852	X	2587	-0-	-265	-0-	2561	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2472	-0-	2472	2472	2446	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2349	-0-	2349	4821	2321	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	DLQ G-10		2209	-0-	2209	7030	2179	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	8848	X	1818	-0-	-7030	-0-	1798	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2093	-0-	-907	1526	2070	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	3100	N	2333	-0-	-767	759	2308	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	DLQ G-10		2303	-0-	2303	3062	2277	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	3100	N	2652	-0-	-448	2614	2622	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	3100	N	2654	-0-	-446	2168	2623	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2800	N	2230	-0-	-570	1598	2202	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		172	-0-	172	344	172	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		152	-0-	152	496	152	3			Y	-0-					-0-
02	582	N	86	-0-	-496	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2131	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2447	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	DLQ G-10		2426	-0-	2426	2426	2420	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	DLQ G-10		827	-0-	827	3253	825	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		969	-0-	969	4222	969	3			Y	-0-					-0-
02	5002	X	780	-0-	-4222	-0-	778	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1775	-0-	-1225	7145	1775	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1826	-0-	-1274	5871	1825	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3000	N	1871	-0-	-1129	4742	1871	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2021	-0-	-1079	3663	2021	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2047	-0-	-1053	2610	2047	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1849	-0-	-951	1659	1849	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	65	-0-	-265	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
09	10737	X	2574	-0-	-8163	-0-	2556	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4521	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3621	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3734	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	3214	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	3276	X	3040	-0-	-236	-0-	3012	3	28	9	Y	25	25	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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
09	1890	N	409	-0-	-1481	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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
09	3620	X	723	-0-	-2897	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
10	843	X	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	840	X	796	-0-	-44	-0-	793	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	868	X	573	-0-	-295	-0-	570	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	868	X	792	-0-	-76	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	776	3	2	9	Y	2	2	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
09	281	X	-0-	-0-	-281	-0-					Y	-0-					-0-
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	140	X	139	-0-	-1	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21626	X	3972	-0-	-17654	-0-	3941	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4499	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	4380	X	4142	-0-	-238	-0-	4116	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	4526	X	1856	-0-	-2670	-0-	1843	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4220	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	4088	X	3840	-0-	-248	-0-	3815	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	88	-0-	-2912	424	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	678	N	254	-0-	-424	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	411	-0-	-369	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	501	-0-	-150	-0-	500	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		643	-0-	643	643	643	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		556	-0-	556	1199	556	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		513	-0-	513	1712	513	3			Y	-0-					-0-
02	2155	N	443	-0-	-1712	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	1896	-0-	-4134	-0-	1875	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	4805	X	3136	-0-	-1669	-0-	3110	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415	4389	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		4397	-0-	4397	8812	4367	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		3808	-0-	3808	12620	3778	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	16296	X	3676	-0-	-12620	-0-	3648	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		414	-0-	414	671	412	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		277	-0-	277	948	277	3			Y	-0-					-0-
02	1098	N	150	-0-	-948	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1527	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	DLQ G-10		1481	-0-	1481	1481	1455	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		1586	-0-	1586	3067	1556	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		1575	-0-	1575	4642	1544	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2800	N	1346	-0-	-1454	3188	1318	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18362	X	3173	-0-	-15189	-0-	3151	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4019	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4041	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4202	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4131	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3789	3	28	9	Y	25	25	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	742	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	3100	N	3823	-0-	723	723	3799	3	24	9	N	22	22	1			-0-
11	2673	N	1950	-0-	-723	-0-	1938	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1302	X	666	-0-	-636	-0-	660	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1176	X	502	-0-	-674	-0-	501	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

09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	953	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	868	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

09	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	2619	3	21	9	N	19	19	1			-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3128	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3006	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3201	3	29	9	N	26	26	1			-0-
01	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3069	3	30	9	N	27	27	1			-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2956	3	28	9	N	25	25	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

09	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	3	2	9	N	2	2	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 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
09	2550	N	2344	-0-	-206	-0-	2324	3	20	9	N	18	18	1			-0-
10	2759	X	2590	-0-	-169	-0-	2568	3	22	9	N	20	20	1			-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2823	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2814	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	2759	X	2706	-0-	-53	-0-	2681	3	25	9	N	23	23	1			-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2995	3	25	9	N	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	289	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	309	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	392	N	115	-0-	-277	-0-	114	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	3955	-0-	-1235	-0-	3934	3	21	9	N	19	19	1			-0-
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5962	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5961	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5866	3	29	9	N	26	26	1			-0-
01	5363	X	4983	-0-	-380	-0-	4952	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5107	3	28	9	N	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	930	N	676	-0-	-254	-0-	670	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	840	N	624	-0-	-216	-0-	618	3	6	9	N	5	5	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	3	14	9	N	13	13	1			-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2585	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2184	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	3	12	9	N	11	11	1			-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1444	3	15	9	N	14	14	1			-0-
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	1082	3	9	9	N	8	8	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	831	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4189	3	21	9	N	19	19	1			-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3794	3	24	9	N	22	22	1			-0-
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4884	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4529	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4749	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	3920	X	3754	-0-	-166	-0-	3726	3	28	9	N	25	25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7620	X	6075	-0-	-1545	-0-	6075	2			N	-0-					120
10	7874	X	7568	-0-	-306	-0-	1135	1	6433	2	N	-0-					120
11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	1449	1	6189	2	N	-0-					120
12	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	2105	1	5879	2	N	-0-					120
01	7564	X	5801	-0-	-1763	-0-	432	1	5369	2	N	-0-					120
02	7140	X	6386	-0-	-754	-0-	476	1	5853	2	N	52	52	1			120
							57	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3842	-0-	-538	-0-	340	1	3502	2	Y	-0-					140
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	833	1	3708	2	Y	-0-					140
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	1171	1	3568	2	Y	-0-					140
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1389	1	3388	2	Y	-0-					140
01	4526	X	3350	-0-	-1176	-0-	255	1	3095	2	Y	-0-					140
02	DLQ G-10		3648	-0-	3648	3648	274	1	3374	2	Y	-0-	27	1			113

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	84	1	1054	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	541	-0-	-59	-0-	28	1	513	2	N	-0-					75
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	96	1	543	2	N	-0-					75
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	144	1	522	2	N	-0-					75
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	178	1	496	2	N	-0-					75
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	36	1	453	2	N	-0-					75
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	40	1	494	2	N	5	5	1			75
							6	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 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
09	2280	X	1922	-0-	-358	-0-	99	1	1823	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2271	-0-	-85	-0-	341	1	1930	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	513	1	1857	2	Y	-0-					-0-
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	480	1	1764	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1741	-0-	-522	-0-	130	1	1611	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1914	-0-	1914	1914	143	1	1756	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2403	-0-	-597	-0-	2403	2			Y	-0-					
10	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	449	1	2545	2	Y	-0-					67
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	654	1	2449	2	Y	-0-					67
12	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	2326	2			Y	-0-					67
01	3007	X	2124	-0-	-883	-0-	2124	2			Y	-0-					67
02	DLQ G-10		2531	-0-	2531	2531	188	1	2315	2	Y	25	25	1			67
							28	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 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
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	329	1	6075	2	N	-0-					77
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1135	1	6433	2	N	-0-					77
11	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	1708	1	6189	2	N	-0-					77
12	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	2105	1	5879	2	N	-0-					77
01	6479	X	5801	-0-	-678	-0-	432	1	5369	2	N	-0-					77
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	476	1	5853	2	N	29	29	1			77
							32	9									

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
09	2130	N	1848	-0-	-282	-0-	25	1	1823	2	N	-0-					10
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	341	1	1930	2	N	-0-					10
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	513	1	1857	2	N	-0-					10
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	475	1	1764	2	N	-0-					10
01	2263	N	1611	-0-	-652	-0-	1611	2			N	-0-					10
02	2212	N	1929	-0-	-283	-0-	143	1	1756	2	N	27	27	1			10
							30	9									

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
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	540	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		569	-0-	569	569	42	1	527	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
09	1950	X	1392	-0-	-558	-0-	1392	2			N	-0-					58
10	2108	X	1258	-0-	-850	-0-	1258	2			N	-0-					58
11	2190	X	1421	-0-	-769	-0-	8	1	1413	2	N	-0-					58
12	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	1722	2			N	-0-					58
*01	2263	X	1850	-0-	-413	-0-	1850	2			N	-0-					58
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					58

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
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	21	1	6340	2	N	82					137
							90	9									
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	26	1	6020	2	N	90					227
							99	9									
11	6390	X	5176	-0-	-1214	-0-	26	1	5052	2	N	89					316
							98	9									
12	6603	X	4348	-0-	-2255	-0-	16	1	4227	2	N	95					411
							105	9									
*01	6603	X	6435	-0-	-168	-0-	11	1	6361	2	N	57	175	1			293
							63	9									
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					N	NO RPT					293

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	18630	X	8240	-0-	-10390	-0-	1128 20	1 9	7092	2	N	18					78
10	18848	X	16110	-0-	-2738	-0-	1473 123	1 9	14514	2	N	112					190
11	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	1635 129	1 9	16017	2	N	117	148	1			159
12	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	1859 116	1 9	16926	2	N	105	171	1			93
*01	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	1777 88	1 9	15868	2	N	80					173
02	16604	X	NO RPT	-0-	-16604	-0-					N	NO RPT					173

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	5724	-0-	-1206	-0-	142 17	1 9	5565	2	N	15					114
10	7161	X	6771	-0-	-390	-0-	188 25	1 9	6558	2	N	23					137
11	6930	X	6595	-0-	-335	-0-	206 140	1 9	6249	2	N	127					264
12	6851	X	5982	-0-	-869	-0-	203 122	1 9	5657	2	N	111					375
*01	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	235 48	1 9	5998	2	N	44	174	1			245
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					N	NO RPT					245

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	8478	-0-	-672	-0-	743 19	1 9	7716	2	Y	17	16	1	1	8	23
10	9455	X	9405	-0-	-50	-0-	844 14	1 9	8547	2	Y	13	17	1			19
11	9060	X	8547	-0-	-513	-0-	756 24	1 9	7767	2	Y	22	16	1	3	8	22
12	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	885 48	1 9	8324	2	Y	44	16	1	29	8	21
01	9393	X	8982	-0-	-411	-0-	846 35	1 9	8101	2	Y	32	16	1	16	8	21
02	8484	X	7891	-0-	-593	-0-	821 19	1 9	7051	2	Y	17	16	1			22

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6687	-0-	-93	-0-	587	1	6100	2	Y	-0-					1
10	7006	X	6698	-0-	-308	-0-	602	1	6096	2	Y	-0-					1
11	6780	X	5541	-0-	-1239	-0-	491	1	5048	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
12	6913	X	5246	-0-	-1667	-0-	503	1	4735	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
01	6913	X	6587	-0-	-326	-0-	623	1	5960	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
*02	6244	X	4835	-0-	-1409	-0-	504	1	4331	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	13035	-0-	-1605	-0-	1144	1	11880	2	Y	10	10	1	1	8	14
							11	9									
10	15128	X	14517	-0-	-611	-0-	1304	1	13204	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
11	14640	X	13269	-0-	-1371	-0-	1176	1	12081	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
12	14601	X	14322	-0-	-279	-0-	1375	1	12936	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
01	14508	X	14454	-0-	-54	-0-	1366	1	13077	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
02	13104	X	12983	-0-	-121	-0-	1353	1	11620	2	Y	9	9	1			13
							10	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	63	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	78	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	5	1	47	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960	X	6660	-0-	-300	-0-	583	1	6057	2	Y	18	18	1			27
							20	9									
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	677	1	6858	2	Y	14	19	1			22
							15	9									
11	7260	X	6677	-0-	-583	-0-	590	1	6066	2	Y	19	18	1			23
							21	9									
12	7502	X	7017	-0-	-485	-0-	672	1	6325	2	Y	18	18	1			23
							20	9									
01	7564	X	6984	-0-	-580	-0-	659	1	6306	2	Y	17	17	1			23
							19	9									
02	6832	X	5882	-0-	-950	-0-	611	1	5249	2	Y	20	18	1			25
							22	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-	151	1	1573	2	Y	10	10	1	1	8	14
								11	9									
10	1767	N	1462	-0-		-305	-0-	131	1	1323	2	Y	7	10	1			11
								8	9									
11	1710	N	952	-0-		-758	-0-	84	1	861	2	Y	6	9	1			8
								7	9									
12	1767	N	1720	-0-		-47	-0-	164	1	1546	2	Y	9	6	1			11
								10	9									
01	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	145	1	1388	2	Y	9	8	1			12
								10	9									
02	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-	134	1	1153	2	Y	11	9	1			14
								12	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

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-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

09	6600	X	6308	-0-		-292	-0-	712	1	5588	2	Y	7					26
								8	9									
10	7293	X	7293	-0-		-0-	-0-	707	1	6574	2	Y	11					37
								12	9									
11	6750	X	6156	-0-		-594	-0-	560	1	5582	2	Y	13	27	1			23
								14	9									
12	6975	X	6771	-0-		-204	-0-	590	1	6167	2	Y	13					36
								14	9									
01	7974	X	7974	-0-		-0-	-0-	788	1	7171	2	Y	14	26	1			24
								15	9									
02	6884	X	6884	-0-		-0-	-0-	620	1	6252	2	Y	11					35
								12	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

09	407	N	407	-0-		-0-	-0-	35	1	360	2	Y	11	8	1	1	8	13
								12	9									
10	372	N	194	-0-		-178	-0-	17	1	173	2	Y	4	10	1			7
								4	9									
11	360	N	161	-0-		-199	-0-	14	1	144	2	Y	3	6	1			4
								3	9									
12	372	N	323	-0-		-49	-0-	31	1	289	2	Y	3	3	1			4
								3	9									
01	598	N	598	-0-		-0-	-0-	56	1	538	2	Y	4	3	1			5
								4	9									
02	225	N	225	-0-		-0-	-0-	23	1	199	2	Y	3	4	1			4
								3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

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
09	2250	X	1978	-0-	-272	-0-		223	1	1746	2	Y	8	1	8			27
								9	9									
10	2201	X	1571	-0-	-630	-0-		152	1	1411	2	Y	7					34
								8	9									
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-		447	1	4455	2	Y	10	26	1			18
								11	9									
12	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-		764	1	7980	2	Y	13					31
								14	9									
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-		536	1	4877	2	Y	12	23	1			20
								13	9									
02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-		818	1	8239	2	Y	13					33
								14	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

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
09	1380	X	1192	-0-	-188	-0-		134	1	1055	2	Y	3					11
								3	9									
10	1426	X	1224	-0-	-202	-0-		118	1	1102	2	Y	4					15
								4	9									
11	1380	X	1194	-0-	-186	-0-		108	1	1079	2	Y	6	11	1			10
								7	9									
12	1240	X	1221	-0-	-19	-0-		106	1	1109	2	Y	5					15
								6	9									
01	1240	X	1025	-0-	-215	-0-		101	1	917	2	Y	6	11	1			10
								7	9									
02	1120	N	955	-0-	-165	-0-		86	1	863	2	Y	5					15
								6	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

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
09	4740	X	3748	-0-	-992	-0-		422	1	3313	2	Y	12	1	8			40
								13	9									
10	4464	X	3709	-0-	-755	-0-		358	1	3333	2	Y	16					56
								18	9									
11	4320	X	3586	-0-	-734	-0-		325	1	3237	2	Y	22	42	1			36
								24	9									
12	4030	X	3689	-0-	-341	-0-		320	1	3347	2	Y	20					56
								22	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-		388	1	3528	2	Y	24	42	1			38
								26	9									
02	3500	X	3008	-0-	-492	-0-		270	1	2717	2	Y	19					57
								21	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

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
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-		17	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-		17	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-		19	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-		28	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-		10	1	97	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	146	1	1516	2	Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	160	1	1616	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	145	1	1489	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	154	1	1452	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	163	1	1565	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	164	1	1408	2	Y	-0-					-0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	616	1	4830	2	Y	4					16
							4	9									
10	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	491	1	4564	2	Y	6					22
							7	9									
11	5070	X	3192	-0-	-1878	-0-	290	1	2894	2	Y	7	16	1			13
							8	9									
12	5642	X	3912	-0-	-1730	-0-	341	1	3561	2	Y	9					22
							10	9									
01	5642	X	3570	-0-	-2072	-0-	353	1	3208	2	Y	8	16	1			14
							9	9									
02	5096	X	3897	-0-	-1199	-0-	351	1	3538	2	Y	7					21
							8	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
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	90	1	707	2	Y	1					3
							1	9									
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	91	1	845	2	Y	1					4
							1	9									
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	90	1	893	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	85	1	887	2	Y	2					4
							2	9									
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	89	1	811	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	924	N	874	-0-	-50	-0-	79	1	794	2	Y	1					4
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	3721	-0-		-1079	-0-	420	1	3298	2	Y	3					10
								3	9									
10	4526	X	4422	-0-		-104	-0-	429	1	3989	2	Y	4					14
								4	9									
11	7314	X	7314	-0-		-0-	-0-	666	1	6642	2	Y	5	10	1			9
								6	9									
12	7254	X	7254	-0-		-0-	-0-	633	1	6614	2	Y	6					15
								7	9									
01	7409	X	7409	-0-		-0-	-0-	733	1	6669	2	Y	6	11	1			10
								7	9									
02	6832	X	6140	-0-		-692	-0-	554	1	5580	2	Y	5					15
								6	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	6012	-0-		-2808	-0-	282	1	5713	2	Y	15					39
								17	9									
10	9145	X	7872	-0-		-1273	-0-	414	1	7437	2	Y	19	46	1			12
								21	9									
11	8850	X	7127	-0-		-1723	-0-	362	1	6735	2	Y	27					39
								30	9									
12	9145	X	6195	-0-		-2950	-0-	282	1	5884	2	Y	26	40	1			25
								29	9									
01	8922	X	8922	-0-		-0-	-0-	306	1	8595	2	Y	19					44
								21	9									
02	7112	X	5747	-0-		-1365	-0-	236	1	5508	2	Y	3					47
								3	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	8732	-0-		-1258	-0-	509	1	8146	2	Y	70	72	1			51
								77	9									
10	10447	X	10447	-0-		-0-	-0-	691	1	9658	2	Y	89	72	1			68
								98	9									
11	9990	X	9571	-0-		-419	-0-	660	1	8819	2	Y	84	73	1			79
								92	9									
12	9598	X	9598	-0-		-0-	-0-	717	1	8784	2	Y	88	110	1			57
								97	9									
01	10323	X	9979	-0-		-344	-0-	680	1	9200	2	Y	90	72	1			75
								99	9									
02	9324	X	9046	-0-		-278	-0-	646	1	8309	2	Y	83	111	1			47
								91	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. GAS	(I) 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	5850	X	5178	-0-		-672	-0-	302	1	4824	2	Y	47	46	1			34
								52	9									
10	6400	X	6400	-0-		-0-	-0-	423	1	5911	2	Y	60	48	1			46
								66	9									
11	5910	X	5881	-0-		-29	-0-	405	1	5414	2	Y	56	50	1			52
								62	9									
12	6107	X	5792	-0-		-315	-0-	432	1	5291	2	Y	63	75	1			40
								69	9									
01	6386	X	5926	-0-		-460	-0-	403	1	5457	2	Y	60	50	1			50
								66	9									
02	5768	X	5329	-0-		-439	-0-	380	1	4887	2	Y	56	74	1			32
								62	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	6330	X	5144	-0-	-1186	-0-	298	1	4773	2	Y	66	70	1			49
							73	9									
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	472	1	6600	2	Y	85	69	1			65
							94	9									
11	5880	X	5684	-0-	-196	-0-	390	1	5206	2	Y	80	70	1			75
							88	9									
12	6076	X	5709	-0-	-367	-0-	424	1	5193	2	Y	84	105	1			54
							92	9									
01	7161	X	6101	-0-	-1060	-0-	413	1	5588	2	Y	91	69	1			76
							100	9									
02	6468	X	5204	-0-	-1264	-0-	369	1	4749	2	Y	78	109	1			45
							86	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
10	3317	X	551	-0-	-2766	-0-	29	1	520	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3210	X	1589	-0-	-1621	-0-	81	1	1502	2	Y	5					6
							6	9									
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	136	1	2825	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	261	1	7316	2	Y	5					12
							6	9									
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	263	1	6129	2	Y	1					13
							1	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

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-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	141	1	1104	2	Y	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	137	1	1273	2	Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	129	1	1284	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	112	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	120	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1210	-0-	-106	-0-	109	1	1101	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

09	13260	X	7206	-0-	-6054	-0-	7147	2	59	9	Y	54	77	1	1	8	89
10	13702	X	4188	-0-	-9514	-0-	4121	2	67	9	Y	61	66	1			84
11	12360	X	3168	-0-	-9192	-0-	3062	2	106	9	Y	96	71	1			109
12	12772	X	3231	-0-	-9541	-0-	3142	2	89	9	Y	81	82	1			108
01	10478	X	2686	-0-	-7792	-0-	2607	2	79	9	Y	72	80	1			100
02	6720	X	1906	-0-	-4814	-0-	1837	2	69	9	Y	63	75	1			88

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					1
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					1

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

09	9420	X	8487	-0-	-933	-0-	492	1	7868	2	Y	115	118	1			84
							127	9									
10	9734	X	9291	-0-	-443	-0-	609	1	8519	2	Y	148	119	1			113
							163	9									
11	9420	X	8529	-0-	-891	-0-	583	1	7793	2	Y	139	121	1			131
							153	9									
12	9269	X	8692	-0-	-577	-0-	643	1	7883	2	Y	151	185	1			97
							166	9									
01	9300	X	9190	-0-	-110	-0-	621	1	8406	2	Y	148	122	1			123
							163	9									
02	8400	X	8066	-0-	-334	-0-	571	1	7348	2	Y	134	180	1			77
							147	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

09	7500	X	5834	-0-	-1666	-0-	340	1	5442	2	Y	47	48	1			34
							52	9									
10	7750	X	6531	-0-	-1219	-0-	432	1	6033	2	Y	60	48	1			46
							66	9									
11	6750	X	6286	-0-	-464	-0-	433	1	5791	2	Y	56	50	1			52
							62	9									
12	6541	X	5632	-0-	-909	-0-	420	1	5145	2	Y	61	74	1			39
							67	9									
01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	468	1	6328	2	Y	60	49	1			50
							66	9									
02	5908	X	5446	-0-	-462	-0-	389	1	4998	2	Y	54	73	1			31
							59	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	412	1	4273	2	Y	-0-					1
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	354	1	3582	2	Y	-0-					1
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	311	1	3194	2	Y	-0-					1
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	315	1	2962	2	Y	-0-					1
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	402	1	3846	2	Y	-0-					1
*02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	265	1	2278	2	Y	-0-					1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	35	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	30	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	254	-0-	-149	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	153	-0-	-155	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

09	3870	X	1852	-0-	-2018	-0-	87	1	1759	2	Y	5					15
							6	9									
10	3999	X	2177	-0-	-1822	-0-	114	1	2055	2	Y	7	17	1			5
							8	9									
11	3870	X	2976	-0-	-894	-0-	151	1	2813	2	Y	11					16
							12	9									
12	3999	X	2168	-0-	-1831	-0-	99	1	2056	2	Y	12	16	1			12
							13	9									
01	3782	X	1809	-0-	-1973	-0-	62	1	1740	2	Y	6					18
							7	9									
02	2772	X	1516	-0-	-1256	-0-	62	1	1452	2	Y	2					20
							2	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

09	4170	X	3620	-0-	-550	-0-	408	1	3205	2	Y	6					26
							7	9									
10	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	395	1	3674	2	Y	11					37
							12	9									
11	4170	X	4056	-0-	-114	-0-	368	1	3671	2	Y	15	28	1			24
							17	9									
12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	369	1	3853	2	Y	14					38
							15	9									
01	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	393	1	3571	2	Y	15	28	1			25
							17	9									
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	348	1	3505	2	Y	13					38
							14	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

09	11940	X	10473	-0-	-1467	-0-	919	1	9544	2	Y	9	10	1	1	8	13
							10	9									
10	12338	X	10353	-0-	-1985	-0-	930	1	9416	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
11	11940	X	11761	-0-	-179	-0-	1042	1	10709	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
12	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	1202	1	11311	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
01	11997	X	11396	-0-	-601	-0-	1077	1	10310	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
02	10976	X	10554	-0-	-422	-0-	1100	1	9444	2	Y	9	8	1			11
							10	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

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
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-		404	1	3168	2	Y	1					3
								1	9									
10	3100	N	5512	-0-	2412	2412		535	1	4975	2	Y	2					5
								2	9									
11	3000	N	4896	-0-	1896	4308		446	1	4447	2	Y	3	4	1			4
								3	9									
12	8397	X	4089	-0-	-4308	-0-		357	1	3729	2	Y	3					7
								3	9									
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-		358	1	3255	2	Y	2	5	1			4
								2	9									
02	4984	X	3012	-0-	-1972	-0-		272	1	2738	2	Y	2					6
								2	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	7290	X	5011	-0-	-2279	-0-		234	1	4741	2	Y	33					85
								36	9									
10	7533	X	7222	-0-	-311	-0-		379	1	6799	2	Y	40	99	1			26
								44	9									
11	6960	X	6869	-0-	-91	-0-		347	1	6458	2	Y	58					84
								64	9									
12	7192	X	6857	-0-	-335	-0-		311	1	6473	2	Y	66	86	1			64
								73	9									
01	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-		272	1	7638	2	Y	39					103
								43	9									
02	6524	X	6260	-0-	-264	-0-		257	1	5993	2	Y	9					112
								10	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	2280	N	1947	-0-	-333	-0-		220	1	1726	2	Y	1					5
								1	9									
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-		199	1	1850	2	Y	2					7
								2	9									
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-		184	1	1837	2	Y	4	6	1			5
								4	9									
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-		178	1	1856	2	Y	3					8
								3	9									
01	2046	N	1860	-0-	-186	-0-		184	1	1673	2	Y	3	6	1			5
								3	9									
02	1904	N	1783	-0-	-121	-0-		161	1	1619	2	Y	3					8
								3	9									

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

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
09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-		706	1	7330	2	Y	21	20	1	1	8	29
								23	9									
10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-		811	1	8210	2	Y	16	21	1			24
								18	9									
11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-		667	1	6859	2	Y	23	20	1			27
								25	9									
12	8339	X	7961	-0-	-378	-0-		763	1	7177	2	Y	19	20	1			26
								21	9									
01	8990	X	7402	-0-	-1588	-0-		698	1	6685	2	Y	17	19	1			24
								19	9									
02	8120	X	7550	-0-	-570	-0-		785	1	6742	2	Y	21	18	1			27
								23	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1140	N	1122	-0-		-18	-0-		127	1	993	2	Y	2					10
									2	9									
10	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-		143	1	1332	2	Y	4					14
									4	9									
11	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-		108	1	1074	2	Y	6	11	1			9
									7	9									
12	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-		102	1	1061	2	Y	6					15
									7	9									
01	1395	N	1068	-0-		-327	-0-		105	1	956	2	Y	6	11	1			10
									7	9									
02	1120	N	1000	-0-		-120	-0-		90	1	904	2	Y	5					15
									6	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15216	X	15216	-0-		-0-	-0-		1334	1	13847	2	Y	32	21	1	1	8	40
									35	9									
10	12960	X	12960	-0-		-0-	-0-		1162	1	11772	2	Y	24	29	1			35
									26	9									
11	12270	X	11530	-0-		-740	-0-		1019	1	10472	2	Y	35	30	1			40
									39	9									
12	15717	X	11844	-0-		-3873	-0-		1135	1	10676	2	Y	30	30	1			40
									33	9									
01	15717	X	11238	-0-		-4479	-0-		1060	1	10146	2	Y	29	30	1			39
									32	9									
02	14196	X	10822	-0-		-3374	-0-		1125	1	9663	2	Y	31	29	1			41
									34	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1639	-0-		-161	-0-		95	1	1519	2	Y	23	24	1			17
									25	9									
10	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-		122	1	1710	2	Y	29	24	1			22
									32	9									
11	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-		169	1	2252	2	Y	27	24	1			25
									30	9									
12	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-		155	1	1895	2	Y	30	36	1			19
									33	9									
01	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-		152	1	2061	2	Y	32	24	1	3	8	24
									35	9									
02	2016	N	1692	-0-		-324	-0-		120	1	1542	2	Y	27	35	1			16
									30	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3344	-0-	-226	-0-	294	1	3050	2	Y	-0-					1
10	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	304	1	3077	2	Y	-0-					1
11	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	282	1	2900	2	Y	-0-					1
12	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	322	1	3031	2	Y	-0-					1
01	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	317	1	3039	2	Y	-0-					1
*02	3108	X	3001	-0-	-107	-0-	313	1	2688	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	2	Y	-0-					1
10	744	N	533	-0-	-211	-0-	48	1	485	2	Y	-0-					1
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	65	1	671	2	Y	-0-					1
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	74	1	692	2	Y	-0-					1
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	73	1	698	2	Y	-0-					1
*02	700	N	491	-0-	-209	-0-	51	1	440	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1570	-0-	-260	-0-	73	1	1488	2	Y	8					20
							9	9									
10	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	93	1	1666	2	Y	9	23	1			6
							10	9									
11	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	77	1	1435	2	Y	11					17
							12	9									
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	112	1	2342	2	Y	15	17	1			15
							17	9									
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	84	1	2354	2	Y	9					24
							10	9									
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	73	1	1710	2	Y	2					26
							2	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	341	1	2677	2	Y	1					5
							1	9									
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	309	1	2871	2	Y	3					8
							3	9									
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	285	1	2836	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	274	1	2866	2	Y	3					8
							3	9									
01	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	299	1	2717	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
02	2828	X	2805	-0-	-23	-0-	253	1	2549	2	Y	3					8
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					129
10	558	X	384	-0-	-174	-0-	378	2	6	9	N	5					134
11	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					134
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	610	1	5399	2	N	43	12	8			165
							47	9									
01	3100	N	6076	-0-	2976	2976	413	1	5619	2	N	40	8	8			197
							44	9									
02	2800	N	5384	-0-	2584	5560	440	1	4924	2	N	18					215
							20	9									

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
09	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	93	1	1325	2	Y	49	39	0			26
							54	9									
10	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	87	1	1245	2	Y	48	55	0			19
							53	9									
11	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	87	1	1238	2	Y	52	54	0			17
							57	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	102	1	1425	2	Y	64	60	0			21
							70	9									
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	101	1	1386	2	Y	61	61	0			21
							67	9									
02	1288	N	614	-0-	-674	-0-	40	1	548	2	Y	24	28	0			17
							26	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
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					62
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					62
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					62

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					94

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRUDENT RESOURCES LLC //CONT.// 681827
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
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					140
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					140
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					140
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					140
01	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	3063	3			N	-0-					140
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					140

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	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

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	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

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					95
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					95
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					95
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	29					124
							32	9									
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	30					154
							33	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					154

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 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
09	1260	X	611	-0-	-649	-0-	31	1	579	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1116	X	498	-0-	-618	-0-	26	1	469	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	420	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 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
09	1560	N	378	-0-	-1182	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	359	-0-	-199	-0-	19	1	339	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	29	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					-0-

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	709	-0-	-191	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	61	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	673	-0-	-167	-0-	48	1	625	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 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
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-

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
09	2250	N	1094	-0-	-1156	-0-	52	1	976	2	Y	60	66	1	1	8	42
							66	9									
10	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	59	1	1069	2	Y	55	51	1	2	8	44
							61	9									
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	86	1	1516	2	Y	59	64	1	1	8	38
							65	9									
12	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	95	1	1457	2	Y	63	44	1	1	8	56
							69	9									
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	113	1	1242	2	Y	62	73	1			45
							68	9									
02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	100	1	1291	2	Y	52	50	1			47
							57	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					189
10	527	N	23	-0-	-504	-0-	23	2			N	-0-					189
11	510	N	19	-0-	-491	-0-	19	2			N	-0-					189
12	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					189
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					189
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					189

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
09	T. A.		143	-0-	143	1356	143	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		152	-0-	152	1508	152	2			Y	-0-					-0-
11	1654	X	146	-0-	-1508	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	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
09	T. A.		1944	-0-	1944	18193	1944	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2059	-0-	2059	20252	2059	2			Y	-0-					-0-
11	22233	X	1981	-0-	-20252	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	152	1	1873	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
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
09	41100	X	35445	-0-	-5655	-0-	14	1	34811	2	N	564	530	1			553
							620	9									
10	41075	X	37512	-0-	-3563	-0-	36861	2	651	9	N	592	703	1			442
11	39150	X	36478	-0-	-2672	-0-	35465	2	1013	9	N	921	702	1			661
12	37138	X	34213	-0-	-2925	-0-	33684	2	529	9	N	481	529	1			613
01	37510	X	31222	-0-	-6288	-0-	30767	2	455	9	N	414	538	1			489
02	36688	X	36688	-0-	-0-	-0-	2671	1	33538	2	N	435	356	1			568
							479	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

09	631	N	290	-0-	-341	-0-	290	2			Y	-0-					20
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					20
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					20
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					20
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					20
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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

09	237	N	133	-0-	-104	-0-	133	2			Y	-0-					28
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					28
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					28
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					28
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					28
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

09	1468	N	808	-0-	-660	-0-	808	2			Y	-0-					51
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2					53
11	630	N	492	-0-	-138	-0-	489	2	3	9	Y	3					56
12	837	N	643	-0-	-194	-0-	643	2			Y	-0-					56
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	765	2	3	9	Y	3					59
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					59

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

09	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1358	2	31	9	N	28					111
10	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1303	2	9	9	N	8					119
11	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1253	2	24	9	N	22					141
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1355	2	22	9	N	20					161
01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1225	2	3	9	N	3					164
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1474	2	35	9	N	32					196

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	100	1	1730	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	113	1	2042	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	140	1	2465	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	163	1	2517	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	205	1	2258	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2408	N	2338	-0-	-70	-0-	168	1	2170	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	103	1	1858	2	Y	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	126	1	2235	2	Y	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	133	1	2044	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	156	1	1712	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1924	-0-	-288	-0-	138	1	1786	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

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-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

09	210	N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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 #: 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
09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1487	2	Y	-0-					-0-
10	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	91	1	1650	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	116	1	1781	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1767	X	1445	-0-	-322	-0-	120	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1337	-0-	-483	-0-	96	1	1241	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
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-

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
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-

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
09	960	N	756	-0-	-204	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	846	-0-	-177	-0-	44	1	802	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	661	-0-	-179	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	42	1	549	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
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	26	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	515	-0-	-229	-0-	27	1	487	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	639	-0-	-231	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-

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
09	1410	X	855	-0-	-555	-0-	47	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	978	-0-	-479	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1212	-0-	-198	-0-	65	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	1372	-0-	-85	-0-	84	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	92	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	1049	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	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
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1	240	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	12	1	219	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	10	1	175	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	17	1	190	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-

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
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	Y	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	102	1	1573	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	98	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	100	1	1295	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
09	1170	N	883	-0-	-287	-0-	48	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	964	-0-	-338	-0-	51	1	912	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	99	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	85	1	1101	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	16	1	281	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	15	1	273	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	13	1	230	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	23	1	252	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	150	1	2601	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	50	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	64	1	1132	2	Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	70	1	1077	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1023	N	904	-0-	-119	-0-	75	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	955	-0-	-165	-0-	68	1	887	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	1890	X	1378	-0-	-512	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	90	1	1617	2	Y	-0-					-0-
11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	109	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	100	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1470	-0-	-235	-0-	123	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1488	-0-	-416	-0-	107	1	1381	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	45	1	769	2	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	66	-0-	-144	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	133	-0-	-301	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

09	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	60	1	1032	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	65	1	1170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1140	N	855	-0-	-285	-0-	46	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	874	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	110	1	1207	2	Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	70	1	913	2	Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	3000	N	3626	-0-	626	626	198	1	3428	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4550	-0-	1450	2076	239	1	4311	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1942	-0-	-1058	1018	104	1	1838	2	Y	-0-					-0-
12	2059	X	1041	-0-	-1018	-0-	63	1	978	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	719	-0-	-1978	-0-	60	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	979	-0-	-3137	-0-	70	1	909	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
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-

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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	1	1	13	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	51	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	894	-0-	-377	-0-	47	1	847	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	730	-0-	-320	-0-	39	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	73	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	47	1	604	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	73	1	1258	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	66	1	1192	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	834	-0-	-276	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	101	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	797	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	112	1	1942	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1836	-0-	-551	-0-	96	1	1740	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1321	-0-	-809	-0-	71	1	1250	2	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	86	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	159	1	1752	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1205	-0-	-27	-0-	86	1	1119	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

09	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	38	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	77	-0-	-371	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

09	810	N	784	-0-	-26	-0-	43	1	741	2	Y	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	72	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	84	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	70	1	909	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	199	-0-	-235	-0-	10	1	187	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	330	X	41	-0-	-289	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	341	X	29	-0-	-312	-0-	2	1	23	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	496	X	58	-0-	-438	-0-	5	1	51	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	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
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-

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
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	72	1	1236	2	Y	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	83	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	107	1	1883	2	Y	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	95	1	1460	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	127	1	1397	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1346	-0-	-502	-0-	97	1	1249	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	13 2	1 9	238	2	Y	2	2	8			-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	11 6	1 9	201	2	Y	5	5	8			-0-
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	7 2	1 9	130	2	Y	2	2	8			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	126	2	Y	4	4	8			-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	17 1	1 9	182	2	Y	1	1	8			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	689	-0-	-210	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	649	-0-	-221	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	474	-0-	-208	-0-	40	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	405	-0-	-211	-0-	29	1	376	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
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	166	-0-	-74	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	189	-0-	-59	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	30	1	391	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	27	16	1			12
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	2	8	1	1	8	5
							2	9									
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	27	18	1			14
							30	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	15	1			10

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1147	-0-	-983	-0-	57	1	1080	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	63	1	1145	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	79	1	1405	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	85	1	1312	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	100	1	1104	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
02	1400	N	1226	-0-	-174	-0-	87	1	1130	2	Y	8	8	1			7
							9	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	132	1	2282	2	Y	36	40	1	1	8	25
							40	9									
10	1953	X	1104	-0-	-849	-0-	56	1	1009	2	Y	35	31	1	2	8	27
							39	9									
11	2220	X	763	-0-	-1457	-0-	39	1	684	2	Y	36	39	1	1	8	23
							40	9									
12	2170	X	1152	-0-	-1018	-0-	68	1	1041	2	Y	39	27	1	1	8	34
							43	9									
01	2170	X	1208	-0-	-962	-0-	97	1	1070	2	Y	37	44	1			27
							41	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	Y	32	30	1			29
							35	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	765	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	834	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	807	2	Y	28	33	1			20
							31	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	Y	24	23	1			21
							26	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	248	N	57	-0-	-191	-0-	2	1	29	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	28	33	1			20
							31	9									
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	24	23	1			21
							26	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
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	722	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	893	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	59	1	1035	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	976	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	78	1	861	2	Y	28	33	1			20
							31	9									
02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	65	1	846	2	Y	24	23	1			21
							26	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

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-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

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-

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
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	63	1	1108	2	Y	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	63	1	963	2	Y	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	97	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1073	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

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-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

09	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	52	1	974	2	Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	561	-0-	-159	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	641	-0-	-320	-0-	53	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	682	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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
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-

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
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-

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
09	1740	N	993	-0-	-747	-0-	50	1	936	2	Y	6	6	1			14
							7	9									
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1028	2	Y	5	5	1			14
							6	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	5	6	1			13
							6	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	2	Y	5	4	1			14
							6	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	96	1	1059	2	Y	6	7	1			13
							7	9									
02	1288	N	1126	-0-	-162	-0-	80	1	1039	2	Y	6	5	1			14
							7	9									

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
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-

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. 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
09	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-		59	1	1013	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
10	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-		67	1	1209	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
11	1110	N	928	-0-		-182	-0-		50	1	877	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
12	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-		63	1	975	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
01	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-		111	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-		-0-	-0-		63	1	820	2	Y	-0-					-0-

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. 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
09	1500	N	367	-0-		-1133	-0-		18	1	345	2	Y	4	3	1	1	8	2
									4	9									
10	558	N	350	-0-		-208	-0-		18	1	326	2	Y	5	2	1	3	8	2
									6	9									
11	420	N	415	-0-		-5	-0-		22	1	390	2	Y	3	3	1	1	8	1
									3	9									
12	388	N	388	-0-		-0-	-0-		23	1	359	2	Y	5	2	1	2	8	2
									6	9									
01	341	N	301	-0-		-40	-0-		25	1	272	2	Y	4	3	1	1	8	2
									4	9									
02	392	N	259	-0-		-133	-0-		18	1	239	2	Y	2	2	1			2
									2	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. 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
09	700	N	700	-0-		-0-	-0-		38	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-		-0-	-0-		43	1	780	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
11	969	N	969	-0-		-0-	-0-		52	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-		-0-	-0-		55	1	852	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
01	837	N	820	-0-		-17	-0-		68	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	685	-0-		-211	-0-		49	1	636	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. 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
09	15	N	15	-0-		-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-		-0-	-0-		1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-		-0-	-0-		4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-		-7	-0-		2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-		-0-	-0-		2	1	21	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. 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
09	60	N	39	-0-		-21	-0-		2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-		-0-	-0-		4	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-		-74	-0-		2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-		-0-	-0-		6	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-		-34	-0-		5	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-		-7	-0-		4	1	45	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
09	1200	N	318	-0-	-882	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	408	-0-	-212	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	65	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	776	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
09	1140	N	716	-0-	-424	-0-	36	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	541	-0-	-203	-0-	28	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	341	-0-	-379	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	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
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	Y	84	93	1	1	8	59
							92	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	81	73	1	3	8	64
							89	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	73	1	1297	2	Y	86	94	1	1	8	55
							95	9									
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	89	1	1371	2	Y	92	64	1	2	8	81
							101	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	80	1	882	2	Y	90	105	1	1	8	65
							99	9									
02	1372	N	816	-0-	-556	-0-	52	1	679	2	Y	77	73	1			69
							85	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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	54	60	1			38
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	48	46	1			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	59	1			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	40	1			51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	66	1			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	46	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
09	2850	X	1400	-0-	-1450	-0-	67	1	1272	2	Y	55	60	1	1	8	38
							61	9									
10	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	130	1	2355	2	Y	50	46	1	2	8	40
							55	9									
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	107	1	1890	2	Y	54	58	1	1	8	35
							59	9									
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	109	1	1673	2	Y	57	40	1	1	8	51
							63	9									
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	218	1	2399	2	Y	56	66	1			41
							62	9									
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	166	1	2143	2	Y	48	46	1			43
							53	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
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1096	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	83	1	1464	2	Y	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1147	N	896	-0-	-251	-0-	75	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	40	-0-	-1416	-0-	3	1	37	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
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	66	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	74	1	1342	2	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	92	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	102	1	1566	2	Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	135	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1582	-0-	-14	-0-	113	1	1469	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
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	590	-0-	-371	-0-	49	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	930	-0-	-134	-0-	67	1	863	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
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	63	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	67	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	80	1	1418	2	Y	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	105	1	1158	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1357	-0-	-43	-0-	97	1	1260	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
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	23	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	17	1	226	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
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	11	1	136	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
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	78	1	1401	2	Y	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	90	1	1583	2	Y	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	95	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	111	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1497	-0-	-71	-0-	107	1	1390	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
10	992	N	845	-0-	-147	-0-	44	1	793	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1245	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
12	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	76	1	1175	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	94	1	1029	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
02	1232	N	1056	-0-	-176	-0-	75	1	972	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	723	-0-	-597	-0-	36	1	678	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
10	837	N	672	-0-	-165	-0-	35	1	627	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
11	780	N	529	-0-	-251	-0-	28	1	491	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	70	1	767	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	1	1			1
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	104	2	Y	1					2
							1	9									
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	5	1			6
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	79	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	3	2	1			3
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	-0-	1	1			-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	73	80	1	1	8	51
							80	9									
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	7	1	120	2	Y	67	62	1	2	8	54
							74	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	71	78	1	1	8	46
							78	9									
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	77	54	1	1	8	68
							85	9									
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	75	88	1			55
							83	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	63	61	1			57
							69	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

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-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	Y	37	29	1	9	8	19
							41	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	Y	56	23	1	32	8	20
							62	9									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	37	29	1	11	8	17
							41	9									
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	49	20	1	21	8	25
							54	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	59	1	650	2	Y	36	33	1	8	8	20
							40	9									
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	945	2	Y	24	23	1			21
							26	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-		73	1	1254	2	Y	11	10	1	3	8	6
									12	9									
10	1426	N	1347	-0-		-79	-0-		70	1	1257	2	Y	18	8	1	9	8	7
									20	9									
11	1260	N	844	-0-		-416	-0-		45	1	786	2	Y	12	10	1	3	8	6
									13	9									
12	780	N	780	-0-		-0-	-0-		46	1	716	2	Y	16	7	1	6	8	9
									18	9									
01	1333	N	1076	-0-		-257	-0-		89	1	975	2	Y	11	11	1	2	8	7
									12	9									
02	956	N	956	-0-		-0-	-0-		68	1	879	2	Y	8	8	1			7
									9	9									

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-		67	1	1151	2	Y	10	10	1	2	8	6
									11	9									
10	1116	N	960	-0-		-156	-0-		50	1	895	2	Y	14	8	1	5	8	7
									15	9									
11	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-		65	1	1142	2	Y	11	10	1	2	8	6
									12	9									
12	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-		74	1	1142	2	Y	13	7	1	3	8	9
									14	9									
01	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-		102	1	1125	2	Y	11	12	1	1	8	7
									12	9									
02	1206	N	1206	-0-		-0-	-0-		86	1	1111	2	Y	8	8	1			7
									9	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	750	N	489	-0-		-261	-0-		24	1	453	2	Y	11	10	1	3	8	6
									12	9									
10	496	N	437	-0-		-59	-0-		22	1	396	2	Y	17	8	1	8	8	7
									19	9									
11	390	N	291	-0-		-99	-0-		15	1	263	2	Y	12	10	1	3	8	6
									13	9									
12	406	N	406	-0-		-0-	-0-		24	1	365	2	Y	15	7	1	5	8	9
									17	9									
01	434	N	328	-0-		-106	-0-		26	1	290	2	Y	11	11	1	2	8	7
									12	9									
02	280	N	223	-0-		-57	-0-		15	1	199	2	Y	8	8	1			7
									9	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1650	N	1101	-0-		-549	-0-		55	1	1033	2	Y	12	10	1	3	8	6
									13	9									
10	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-		57	1	1038	2	Y	18	8	1	9	8	7
									20	9									
11	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-		73	1	1297	2	Y	12	10	1	3	8	6
									13	9									
12	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-		71	1	1099	2	Y	16	7	1	6	8	9
									18	9									
01	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-		109	1	1201	2	Y	11	11	1	2	8	7
									12	9									
02	1288	N	1196	-0-		-92	-0-		85	1	1102	2	Y	8	8	1			7
									9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1105	-0-	-605	-0-	56	1	1046	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1203	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	81	1	1429	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	88	1	1364	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	114	1	1248	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1400	N	1313	-0-	-87	-0-	94	1	1219	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

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-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	23	-0-	-761	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

09	390	N	368	-0-	-22	-0-	19	1	328	2	Y	19	20	1	1	8	13
							21	9									
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	20	1	365	2	Y	17	15	1	2	8	13
							19	9									
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	24	1	416	2	Y	19	19	1	1	8	12
							21	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	20	14	1	1	8	17
							22	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	409	2	Y	19	22	1			14
							21	9									
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	28	1	367	2	Y	15	15	1			14
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

09	1590	N	1059	-0-	-531	-0-	53	1	995	2	Y	10	10	1	1	8	6
							11	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	1028	2	Y	11	8	1	2	8	7
							12	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	1262	2	Y	9	9	1	1	8	6
							10	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1134	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									
01	1085	N	871	-0-	-214	-0-	72	1	789	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
02	1260	N	947	-0-	-313	-0-	67	1	871	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

09	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	69	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	738	-0-	-732	-0-	40	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	102	1	1119	2	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	912	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	88	1	1523	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1387	-0-	-349	-0-	73	1	1313	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1770	N	1080	-0-	-690	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	72	1	1116	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	122	1	1346	2	Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	83	1	1070	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

09	870	N	834	-0-	-36	-0-	46	1	788	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	745	-0-	-215	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	63	1	691	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	591	-0-	-109	-0-	42	1	549	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

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
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	983	-0-	-133	-0-	52	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	715	-0-	-455	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	84	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	48	1	617	2	Y	-0-					-0-

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. GAS 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	Y	46	49	1	1	8	31
							51	9									
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	Y	42	37	1	4	8	32
							46	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	Y	44	47	1	1	8	28
							48	9									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	48	32	1	3	8	41
							53	9									
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	56	1	620	2	Y	46	53	1	1	8	33
							51	9									
02	840	N	683	-0-	-157	-0-	46	1	595	2	Y	38	37	1			34
							42	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. GAS 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	48	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	588	-0-	-462	-0-	31	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	603	-0-	-296	-0-	50	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	427	-0-	-133	-0-	31	1	396	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. GAS 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	360	N	239	-0-	-121	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	65	1	714	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	652	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. GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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. GAS 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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	56	1	1006	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	772	-0-	-308	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	90	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	51	1	659	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	654	-0-	-369	-0-	34	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	400	-0-	-470	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	59	1	644	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

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-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

09	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	181	2	Y	10	10	1	1	8	6
							11	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	11	8	1	2	8	7
							12	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	9	9	1	1	8	6
							10	9									
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	10	6	1	2	8	8
							11	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	78	1	860	2	Y	10	10	1	1	8	7
							11	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	629	2	Y	7	7	1			7
							8	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

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-

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
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	937	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	837	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	600	N	360	-0-	-240	-0-	19	1	338	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	899	N	691	-0-	-208	-0-	58	1	632	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	522	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	67	1	1209	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	885	-0-	-465	-0-	47	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	86	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	448	-0-	-392	-0-	32	1	416	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	63	1	1138	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1260	N	904	-0-	-356	-0-	48	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	906	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	94	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

09	210	N	25	-0-	-185	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	14	-0-	-699	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	19	1	1	8	10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	15	1	4	8	11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	19	1	1	8	9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	14	1	2	8	15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	22	1	1	8	12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	66	1	1140	2	Y	23	18	1	7	8	11
								25	9									
10	1302	N	1186	-0-		-116	-0-	60	1	1085	2	Y	37	14	1	22	8	12
								41	9									
11	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	71	1	1251	2	Y	23	17	1	8	8	10
								25	9									
12	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	67	1	1027	2	Y	32	12	1	15	8	15
								35	9									
01	1178	N	1009	-0-		-169	-0-	82	1	902	2	Y	23	20	1	6	8	12
								25	9									
02	1260	N	1073	-0-		-187	-0-	76	1	980	2	Y	15	14	1			13
								17	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

09	150	N	74	-0-		-76	-0-	3	1	52	2	Y	17	10	1	8	8	6
								19	9									
10	93	N	76	-0-		-17	-0-	2	1	39	2	Y	32	8	1	23	8	7
								35	9									
11	148	N	148	-0-		-0-	-0-	7	1	122	2	Y	17	10	1	8	8	6
								19	9									
12	125	N	125	-0-		-0-	-0-	6	1	91	2	Y	25	7	1	15	8	9
								28	9									
01	90	N	90	-0-		-0-	-0-	6	1	67	2	Y	15	11	1	6	8	7
								17	9									
02	140	N	64	-0-		-76	-0-	4	1	51	2	Y	8	8	1			7
								9	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

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-

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

09	270	N	262	-0-		-8	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	235	-0-		-75	-0-	12	1	222	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	270	N	263	-0-		-7	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-		-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-		-44	-0-	17	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-		-31	-0-	16	1	205	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	185	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	310	N	91	-0-	-219	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	29	-0-	-167	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

09	360	N	173	-0-	-187	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

09	300	N	195	-0-	-105	-0-	10	1	179	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	6	4	1	2	8	3
							7	9									
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	127	2	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	6	4	1	1	8	4
							7	9									
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	159	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	645	-0-	-135	-0-	34	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	62	1	802	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	906	-0-	-534	-0-	45	1	857	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	75	1	1352	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1356	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	2	Y	4	2	1	1	8	3
							4	9									
01	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	118	1	1294	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	93	1	1209	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1066	-0-	-344	-0-	54	1	1012	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	982	-0-	-227	-0-	51	1	930	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1260	N	912	-0-	-348	-0-	49	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	94	1	1031	2	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	98	1	1271	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	Y	7	6	1	1	8	4
							8	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	7	4	1	3	8	4
							8	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	685	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	7	3	1	2	8	5
							8	9									
01	589	N	319	-0-	-270	-0-	26	1	286	2	Y	6	6	1	1	8	4
							7	9									
02	672	N	247	-0-	-425	-0-	17	1	226	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	301	-0-	-179	-0-	13	1	237	2	Y	46	50	1	1	8	32
							51	9									
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	44	38	1	4	8	34
							48	9									
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	45	49	1	1	8	29
							50	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	49	34	1	2	8	42
							54	9									
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	23	1	250	2	Y	48	55	1	1	8	34
							53	9									
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	19	1	252	2	Y	40	38	1			36
							44	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. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	85	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	4	1	68	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	51	2	Y	28	33	1			20
							31	9									
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	2	1	32	2	Y	24	23	1			21
							26	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. (I) GAS 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	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	111	2	Y	25	23	1	1	8	20
							28	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	27	30	1			17
							30	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	29	20	1	1	8	25
							32	9									
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	78	2	Y	28	33	1			20
							31	9									
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	6	1	71	2	Y	24	23	1			21
							26	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	21	24	1			15
							23	9									
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	33	2	Y	21	19	1	1	8	16
							23	9									
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	26	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	23	16	1	1	8	20
							25	9									
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	32	2	Y	23	27	1			16
							25	9									
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	7	2	Y	19	18	1			17
							21	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. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	Y	21	24	1			15
							23	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	Y	21	19	1	1	8	16
							23	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	795	2	Y	23	16	1	1	8	20
							25	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	63	1	697	2	Y	23	27	1			16
							25	9									
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	53	1	692	2	Y	19	18	1			17
							21	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

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
09	1050	N	620	-0-		-430	-0-	30	1	568	2	Y	20	20	1	2	8	13
								22	9									
10	724	N	724	-0-		-0-	-0-	37	1	664	2	Y	21	16	1	5	8	13
								23	9									
11	878	N	878	-0-		-0-	-0-	46	1	810	2	Y	20	19	1	2	8	12
								22	9									
12	834	N	834	-0-		-0-	-0-	49	1	761	2	Y	22	13	1	4	8	17
								24	9									
01	713	N	687	-0-		-26	-0-	55	1	610	2	Y	20	22	1	1	8	14
								22	9									
02	812	N	479	-0-		-333	-0-	33	1	429	2	Y	15	15	1			14
								17	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

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
09	1740	X	1064	-0-		-676	-0-	53	1	989	2	Y	20	20	1	2	8	13
								22	9									
10	1798	X	834	-0-		-964	-0-	43	1	768	2	Y	21	16	1	5	8	13
								23	9									
11	1560	X	759	-0-		-801	-0-	39	1	698	2	Y	20	19	1	2	8	12
								22	9									
12	992	X	662	-0-		-330	-0-	39	1	599	2	Y	22	13	1	4	8	17
								24	9									
01	1085	X	898	-0-		-187	-0-	73	1	803	2	Y	20	22	1	1	8	14
								22	9									
02	770	N	770	-0-		-0-	-0-	54	1	699	2	Y	15	15	1			14
								17	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

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
09	90	N	54	-0-		-36	-0-	2	1	31	2	Y	19	20	1	1	8	12
								21	9									
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	20	15	1	4	8	13
11	90	N	33	-0-		-57	-0-	1	1	12	2	Y	18	19	1	1	8	11
								20	9									
12	93	N	93	-0-		-0-	-0-	4	1	67	2	Y	20	12	1	3	8	16
								22	9									
01	60	N	60	-0-		-0-	-0-	3	1	36	2	Y	19	21	1	1	8	13
								21	9									
02	28	N	26	-0-		-2	-0-	1	1	7	2	Y	16	15	1			14
								18	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

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
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	25	26	1	1	8	14
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	26	21	1	4	8	15
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	25	26	1	1	8	13
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	28	18	1	3	8	20
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	26	29	1	1	8	16
02	43	N	43	-0-		-0-	-0-	1	1	19	2	Y	21	20	1			17
								23	9									

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. GAS	(I) 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	60	N	59	-0-		-1	-0-	2	1	43	2	Y	13	16	1	2	8	10
								14	9									
10	93	N	31	-0-		-62	-0-	9	2	22	9	Y	20	13	1	4	8	13
11	60	N	28	-0-		-32	-0-	7	2	21	9	Y	19	19	1	2	8	11
12	57	N	57	-0-		-0-	-0-	2	1	30	2	Y	23	13	1	4	8	17
								25	9									
01	55	N	55	-0-		-0-	-0-	3	1	31	2	Y	19	22	1	1	8	13
								21	9									
02	39	N	39	-0-		-0-	-0-	2	1	19	2	Y	16	15	1			14
								18	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. GAS	(I) 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	180	N	114	-0-		-66	-0-	5	1	88	2	Y	19	20	1	1	8	13
								21	9									
10	124	N	88	-0-		-36	-0-	4	1	63	2	Y	19	16	1	3	8	13
								21	9									
11	90	N	56	-0-		-34	-0-	2	1	34	2	Y	18	19	1	1	8	11
								20	9									
12	71	N	71	-0-		-0-	-0-	3	1	45	2	Y	21	13	1	2	8	17
								23	9									
01	93	N	83	-0-		-10	-0-	5	1	56	2	Y	20	22	1	1	8	14
								22	9									
02	63	N	63	-0-		-0-	-0-	3	1	43	2	Y	15	15	1			14
								17	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. GAS	(I) 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	60	N	24	-0-		-36	-0-	1	1	22	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	93	N	27	-0-		-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					1
11	36	N	36	-0-		-0-	-0-	2	1	31	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
12	25	N	25	-0-		-0-	-0-	1	1	23	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
01	31	N	2	-0-		-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	28	N	23	-0-		-5	-0-	1	1	12	2	Y	9	5	1			5
								10	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-

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. GAS	(I) 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	1410	N	949	-0-		-461	-0-	48	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	777	-0-		-215	-0-	41	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	525	-0-		-495	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-		-0-	-0-	45	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-		-0-	-0-	72	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-		-0-	-0-	41	1	527	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
09	1470	N	852	-0-	-618	-0-	43	1	809	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	628	-0-	-271	-0-	33	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	46	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	465	-0-	-319	-0-	33	1	432	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
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	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
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	53	1	950	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	640	-0-	-530	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	885	-0-	-107	-0-	74	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	873	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
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	9	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	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
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	640	2	Y	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	64	1	706	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	794	-0-	-102	-0-	57	1	737	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
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	34	1	616	2	Y	-0-			-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	Y	-0-			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-			-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	77	1	846	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	34	1	440	2	Y	-0-			-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	18	1	303	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	17	1	316	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	14	1	243	2	Y	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	17	1	187	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	840	N	780	-0-	-60	-0-	43	1	737	2	Y	-0-			-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	33	1	586	2	Y	-0-			-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	50	1	548	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	37	1	475	2	Y	-0-			-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	59	1	1016	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	56	1	1013	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	786	-0-	-414	-0-	42	1	744	2	Y	-0-			-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	Y	-0-			-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	92	1	1010	2	Y	-0-			-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	2	Y	-0-			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	856	-0-	-314	-0-	47	1	809	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1019	-0-	-779	-0-	53	1	966	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	66	1	1169	2	Y	-0-			-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	-0-			-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	87	1	958	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	999	-0-	-149	-0-	72	1	927	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	1260	N	927	-0-	-333	-0-	47	1	880	2	Y	-0-			-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	50	1	892	2	Y	-0-			-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	45	1	687	2	Y	-0-			-0-
01	1147	N	907	-0-	-240	-0-	76	1	831	2	Y	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	71	1	925	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	51	1	958	2	Y	-0-			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-			-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1242	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-			-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1077	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	1175	-0-	-57	-0-	84	1	1091	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
09	960	X	511	-0-	-449	-0-	28	1	483	2	Y	-0-			-0-
10	992	X	458	-0-	-534	-0-	24	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	960	X	282	-0-	-678	-0-	15	1	267	2	Y	-0-			-0-
12	682	X	353	-0-	-329	-0-	22	1	331	2	Y	-0-			-0-
01	589	X	476	-0-	-113	-0-	40	1	436	2	Y	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	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
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	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
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	9	1	97	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	7	1	92	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
09	2850	X	2467	-0-	-383	-0-	124	1	2343	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2305	-0-	-640	-0-	121	1	2184	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	1657	-0-	-1193	-0-	89	1	1568	2	Y	-0-			-0-
12	2635	X	1745	-0-	-890	-0-	106	1	1639	2	Y	-0-			-0-
01	2635	X	2115	-0-	-520	-0-	176	1	1939	2	Y	-0-			-0-
02	2296	X	1998	-0-	-298	-0-	143	1	1855	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
09	300	N	117	-0-	-183	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	75	-0-	-173	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	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
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	77	1	1355	2	Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	78	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	110	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	99	1	1277	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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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
09	420	N	250	-0-	-170	-0-	14	1	233	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	11	1	196	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	16	1	180	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	12	1	151	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	74	1	1286	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	66	1	1194	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	937	-0-	-533	-0-	50	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	673	-0-	-598	-0-	56	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	599	-0-	-269	-0-	43	1	556	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
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	92	1	1590	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	69	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	75	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1035	2	Y	-0-					-0-
01	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	1230	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	106	1	1378	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	189	-0-	-261	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	516	-0-	-294	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	341	-0-	-403	-0-	18	1	322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	123	-0-	-567	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	341	N	183	-0-	-158	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	35	1	613	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	606	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	720	N	408	-0-	-312	-0-	22	1	384	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	434	X	434	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	651	X	350	-0-	-301	-0-	29	1	320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	392	N	239	-0-	-153	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-

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
09	1890	N	1312	-0-	-578	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	97	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	118	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1373	-0-	-223	-0-	98	1	1275	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

09	690	N	661	-0-	-29	-0-	36	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	700	-0-	-106	-0-	37	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	423	-0-	-297	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	58	1	633	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	810	N	367	-0-	-443	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	651	N	188	-0-	-463	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	117	-0-	-219	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

09	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	593	-0-	-517	-0-	32	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	65	1	714	2	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

09	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

09	750	N	677	-0-	-73	-0-	37	1	639	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	868	N	638	-0-	-230	-0-	33	1	603	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	870	N	545	-0-	-325	-0-	29	1	515	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	77	1	841	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	624	2	Y	-0-					-0-

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20 1 54 9	344	2	Y	49	54	1	1	8	103
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23 1 51 9	421	2	Y	46	42	1	2	8	105
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	15 1 53 9	259	2	Y	48	55	1	1	8	97
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21 1 57 9	331	2	Y	52	36	1	1	8	112
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40 1 56 9	442	2	Y	51	59	1	1	8	103
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24 1 47 9	304	2	Y	43	41	1			105

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

09	1110	N	869	-0-	-241	-0-	48 1	821	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	595	-0-	-614	-0-	31 1	564	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	484	-0-	-626	-0-	26 1	458	2	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28 1	432	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	426	-0-	-163	-0-	36 1	390	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	283	-0-	-165	-0-	20 1	263	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

09	120	N	118	-0-	-2	-0-	6 1	112	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6 1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	4 1	78	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	9 1	101	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6 1	76	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

09	360	N	213	-0-	-147	-0-	12 1	201	2	Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46 1	831	2	Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	69 1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	64 1	992	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	704	-0-	-164	-0-	59 1	645	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	192	-0-	-1012	-0-	14 1	178	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	107 1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	120 1	2173	2	Y	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	126 1	2226	2	Y	-0-					-0-
12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	134 1	2062	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	2042	-0-	-252	-0-	170 1	1872	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2043	-0-	-141	-0-	146 1	1897	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47 1	820	2	Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43 1	768	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	599	-0-	-181	-0-	32 1	567	2	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35 1	544	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	60 1	655	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	36 1	467	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

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
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	193	-0-	-148	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

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
09	1080	X	321	-0-	-759	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	277	-0-	-839	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	303	-0-	-627	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	284	-0-	-491	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	222	-0-	-553	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

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
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	39	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	607	-0-	-173	-0-	33	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	57	1	621	2	Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

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
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	73	1	1267	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	81	1	1469	2	Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	85	1	1501	2	Y	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	129	1	1980	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	119	1	1307	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1156	-0-	-328	-0-	83	1	1073	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

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
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	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

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
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	30	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	665	-0-	-17	-0-	55	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	662	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

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
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	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
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	480	-0-	-180	-0-	26	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	39	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	335	2	Y	6	6	1	1	8	4
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	388	2	Y	7	5	1	2	8	4
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	466	2	Y	7	6	1	1	8	4
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	456	2	Y	6	4	1	1	8	5
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	433	2	Y	6	7	1			4
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	30 6	1 9	392	2	Y	5	5	1			4

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	195	-0-	-105	-0-	10 20	1 9	165	2	Y	18	20	1			13
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	18 17	1 9	324	2	Y	15	15	1			13
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	293	2	Y	18	20	1			11
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	16 21	1 9	242	2	Y	19	13	1			17
01	372	X	328	-0-	-44	-0-	26 21	1 9	281	2	Y	19	22	1			14
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	16 17	1 9	208	2	Y	15	15	1			14

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

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
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-		46	1	792	2	Y	18	19	1	1	8	13
								20	9									
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		55	1	999	2	Y	17	15	1	2	8	13
								19	9									
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		66	1	1170	2	Y	18	19	1	1	8	11
								20	9									
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		70	1	1078	2	Y	20	13	1	1	8	17
								22	9									
01	1085	N	975	-0-	-110	-0-		80	1	874	2	Y	19	22	1			14
								21	9									
02	1176	N	948	-0-	-228	-0-		67	1	864	2	Y	15	15	1			14
								17	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10780 - 10918

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
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-		8	1	141	2	Y	12	12	1	1	8	8
								13	9									
10	186	N	155	-0-	-31	-0-		8	1	135	2	Y	11	9	1	2	8	8
								12	9									
11	180	N	108	-0-	-72	-0-		5	1	91	2	Y	11	11	1	1	8	7
								12	9									
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-		7	1	109	2	Y	12	8	1	1	8	10
								13	9									
01	155	N	143	-0-	-12	-0-		11	1	119	2	Y	12	13	1	1	8	8
								13	9									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-		7	1	95	2	Y	10	9	1			9
								11	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10726 - 10872

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
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-		50	1	864	2	Y	9	10	1	1	8	6
								10	9									
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-		45	1	817	2	Y	11	8	1	2	8	7
								12	9									
11	900	N	683	-0-	-217	-0-		36	1	636	2	Y	10	10	1	1	8	6
								11	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-		50	1	768	2	Y	11	7	1	1	8	9
								12	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-		94	1	1029	2	Y	10	12	1			7
								11	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-		60	1	775	2	Y	8	8	1			7
								9	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10767 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	13	1	229	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	16	1	209	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 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
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ELMS OIL COMPANY 250120
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	Y	3					243
10	3317	X	2803	-0-	-514	-0-	2801	2	2	9	Y	2					245
11	3210	X	2704	-0-	-506	-0-	2701	2	3	9	Y	3					248
12	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	2506	2	11	9	Y	10	49	1			209
01	3100	X	2111	-0-	-989	-0-	2105	2	6	9	Y	5					214
02	2800	X	2098	-0-	-702	-0-	2095	2	3	9	Y	3					217

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3					255
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	Y	2					257
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	Y	3					260
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1165	2	11	9	Y	10	49	1			221
01	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1099	2	6	9	Y	5					226
02	1120	N	1078	-0-	-42	-0-	1075	2	3	9	Y	3					229

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	Y	3					251
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	900	2	2	9	Y	2					253
11	870	N	803	-0-	-67	-0-	800	2	3	9	Y	3					256
12	930	N	718	-0-	-212	-0-	707	2	11	9	Y	10	49	1			217
01	899	N	707	-0-	-192	-0-	701	2	6	9	Y	5					222
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	659	2	3	9	Y	3					225

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

09	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	137	1	1948	2	Y	24	19	0			13
							26	9									
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	138	1	1975	2	Y	25	28	0			10
							28	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	132	1	1888	2	Y	26	27	0			9
							29	9									
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	138	1	1938	2	Y	28	28	0			9
							31	9									
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	139	1	1896	2	Y	27	27	0			9
							30	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	125	1	1724	2	Y	26	17	0			18
							29	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	88	1	1249	2	Y	9	7	0			5
							10	9									
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	87	1	1249	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
11	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	82	1	1168	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	87	1	1223	2	Y	11	10	0			4
							12	9									
01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	87	1	1192	2	Y	10	10	0			4
							11	9									
02	1176	N	1153	-0-	-23	-0-	77	1	1066	2	Y	9	6	0			7
							10	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	96	1	1369	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	108	1	1551	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	106	1	1505	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	106	1	1480	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
01	1674	N	973	-0-	-701	-0-	66	1	901	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
02	1512	N	874	-0-	-638	-0-	59	1	811	2	Y	4	3	0			3
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	Y	12	10	0			6
							13	9									
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	79	1	1139	2	Y	15	15	0			6
							17	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	2	Y	15	16	0			5
							17	9									
12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	62	1	876	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
01	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	68	1	930	2	Y	14	13	0			5
							15	9									
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	80	1	1106	2	Y	16	9	0			12
							18	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

09	1560	N	131	-0-	-1429	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	876	-0-	-519	-0-	57	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	199	-0-	-669	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	186	-0-	-318	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	Y	17	13	0			9
							19	9									
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	57	1	821	2	Y	17	19	0			7
							19	9									
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	56	1	798	2	Y	18	19	0			6
							20	9									
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	58	1	811	2	Y	19	19	0			6
							21	9									
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	54	1	734	2	Y	17	17	0			6
							19	9									
*02	812	N	798	-0-	-14	-0-	53	1	726	2	Y	17	11	0			12
							19	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

09	270	N	106	-0-	-164	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	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	(I) 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	221	N	221	-0-		-0-	-0-	14	1 6 9	201	2	Y	5	4	0			3
10	217	N	210	-0-		-7	-0-	13	1 6 9	191	2	Y	5	6	0			2
11	210	N	204	-0-		-6	-0-	13	1 7 9	184	2	Y	6	6	0			2
12	217	N	212	-0-		-5	-0-	14	1 7 9	191	2	Y	6	6	0			2
01	217	N	201	-0-		-16	-0-	13	1 7 9	181	2	Y	6	6	0			2
02	196	N	189	-0-		-7	-0-	12	1 6 9	171	2	Y	5	3	0			4

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	(I) 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	361	N	361	-0-		-0-	-0-	24	1 2 9	335	2	Y	2	2	0			1
10	353	N	353	-0-		-0-	-0-	23	1 3 9	327	2	Y	3	3	0			1
11	360	N	318	-0-		-42	-0-	21	1 3 9	294	2	Y	3	3	0			1
12	372	N	325	-0-		-47	-0-	21	1 3 9	301	2	Y	3	3	0			1
01	341	N	307	-0-		-34	-0-	21	1 3 9	283	2	Y	3	3	0			1
02	308	N	289	-0-		-19	-0-	19	1 3 9	267	2	Y	3	2	0			2

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	(I) 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	570	N	531	-0-		-39	-0-	34	1 8 9	489	2	Y	7	5	0			4
10	618	N	618	-0-		-0-	-0-	40	1 8 9	570	2	Y	7	8	0			3
11	565	N	565	-0-		-0-	-0-	36	1 10 9	519	2	Y	9	9	0			3
12	580	N	580	-0-		-0-	-0-	38	1 10 9	532	2	Y	9	9	0			3
01	620	N	563	-0-		-57	-0-	38	1 9 9	516	2	Y	8	8	0			3
02	532	N	493	-0-		-39	-0-	33	1 8 9	452	2	Y	7	5	0			5

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	(I) 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	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	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
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	113	1	1601	2	Y	12	9	0			6
								13	9									
10	1705	N	1583	-0-		-122	-0-	102	1	1470	2	Y	10	12	0			4
								11	9									
11	1620	N	1598	-0-		-22	-0-	104	1	1481	2	Y	12	12	0			4
								13	9									
12	1736	N	1723	-0-		-13	-0-	114	1	1595	2	Y	13	13	0			4
								14	9									
01	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	112	1	1527	2	Y	13	13	0			4
								14	9									
02	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	100	1	1383	2	Y	12	8	0			8
								13	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	88	1	1254	2	Y	5	4	0			3
								6	9									
10	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	88	1	1255	2	Y	6	7	0			2
								7	9									
11	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	84	1	1194	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
12	1395	N	1325	-0-		-70	-0-	88	1	1229	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
01	1364	N	1306	-0-		-58	-0-	89	1	1209	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
02	1204	N	1114	-0-		-90	-0-	75	1	1032	2	Y	6	4	0			4
								7	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	111	1	1578	2	Y	36	28	0			19
								40	9									
10	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	113	1	1627	2	Y	38	42	0			15
								42	9									
11	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	108	1	1540	2	Y	40	42	0			13
								44	9									
12	1798	N	1796	-0-		-2	-0-	116	1	1630	2	Y	45	43	0			15
								50	9									
01	1767	N	1706	-0-		-61	-0-	113	1	1548	2	Y	41	42	0			14
								45	9									
02	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	103	1	1424	2	Y	40	26	0			28
								44	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	59	-0-		-31	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-		-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-		-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-		-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-		-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28	-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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1500	N	1422	-0-		-78	-0-	93	1	1318	2	Y	10	8	0			5
								11	9									
10	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-	102	1	1458	2	Y	12	12	0			5
								13	9									
11	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	101	1	1432	2	Y	12	13	0			4
								13	9									
12	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	105	1	1479	2	Y	13	13	0			4
								14	9									
01	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	113	1	1536	2	Y	14	13	0			5
								15	9									
02	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	101	1	1391	2	Y	12	8	0			9
								13	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	210	N	166	-0-		-44	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-		-34	-0-	12	1	170	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	215	N	215	-0-		-0-	-0-	14	1	200	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	186	N	162	-0-		-24	-0-	11	1	150	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
01	186	N	158	-0-		-28	-0-	11	1	146	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	196	N	143	-0-		-53	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	86	1	1219	2	Y	36	28	0			19
								40	9									
10	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	92	1	1313	2	Y	40	43	0			16
								44	9									
11	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	86	1	1226	2	Y	40	43	0			13
								44	9									
12	1395	N	1360	-0-		-35	-0-	87	1	1226	2	Y	43	42	0			14
								47	9									
01	1457	N	1369	-0-		-88	-0-	90	1	1233	2	Y	42	42	0			14
								46	9									
02	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	104	1	1434	2	Y	52	30	0			36
								57	9									

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	990	N	963	-0-		-27	-0-	63	1	888	2	Y	11	8	0			6
								12	9									
10	992	N	809	-0-		-183	-0-	52	1	747	2	Y	9	11	0			4
								10	9									
11	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	73	1	1036	2	Y	13	13	0			4
								14	9									
12	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	69	1	965	2	Y	13	13	0			4
								14	9									
01	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	69	1	940	2	Y	13	13	0			4
								14	9									
02	1036	N	909	-0-		-127	-0-	61	1	835	2	Y	12	8	0			8
								13	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

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
09	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-		121	1	1717	2	Y	8	6	0			4
									9	9									
10	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-		120	1	1728	2	Y	8	9	0			3
									9	9									
11	1710	N	1578	-0-		-132	-0-		103	1	1467	2	Y	7	8	0			2
									8	9									
12	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-		122	1	1710	2	Y	9	8	0			3
									10	9									
01	1767	N	1630	-0-		-137	-0-		111	1	1510	2	Y	8	8	0			3
									9	9									
02	1484	N	1417	-0-		-67	-0-		95	1	1314	2	Y	7	5	0			5
									8	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

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
09	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-		70	1	989	2	Y	13	10	0			7
									14	9									
10	1116	N	1092	-0-		-24	-0-		70	1	1009	2	Y	12	14	0			5
									13	9									
11	1080	N	1041	-0-		-39	-0-		67	1	960	2	Y	13	14	0			4
									14	9									
12	1116	N	1071	-0-		-45	-0-		70	1	984	2	Y	15	14	0			5
									17	9									
01	1085	N	1073	-0-		-12	-0-		72	1	986	2	Y	14	14	0			5
									15	9									
02	980	N	970	-0-		-10	-0-		65	1	891	2	Y	13	9	0			9
									14	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

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
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

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
09	201	N	201	-0-		-0-	-0-		13	1	181	2	Y	6	4	0			3
									7	9									
10	261	N	261	-0-		-0-	-0-		16	1	236	2	Y	8	8	0			3
									9	9									
11	218	N	218	-0-		-0-	-0-		14	1	196	2	Y	7	8	0			2
									8	9									
12	275	N	275	-0-		-0-	-0-		18	1	247	2	Y	9	8	0			3
									10	9									
01	233	N	233	-0-		-0-	-0-		15	1	209	2	Y	8	8	0			3
									9	9									
02	140	N	120	-0-		-20	-0-		8	1	108	2	Y	4	4	0			3
									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. (I) GAS 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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	146	1	2074	2	Y	23	18	0			12
							25	9									
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	150	1	2155	2	Y	25	27	0			10
							28	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	139	1	1982	2	Y	24	26	0			8
							26	9									
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	145	1	2031	2	Y	27	26	0			9
							30	9									
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	149	1	2029	2	Y	26	26	0			9
							29	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	133	1	1837	2	Y	24	16	0			17
							26	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	53	1	749	2	Y	15	12	0			8
							17	9									
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	49	1	697	2	Y	15	17	0			6
							17	9									
11	840	N	710	-0-	-130	-0-	46	1	649	2	Y	14	15	0			5
							15	9									
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	51	1	710	2	Y	17	16	0			6
							19	9									
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	45	1	611	2	Y	14	15	0			5
							15	9									
*02	672	N	662	-0-	-10	-0-	44	1	603	2	Y	14	9	0			10
							15	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	110 54	1 9	1559	2	Y	49	41	0			26
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	126 64	1 9	1807	2	Y	58	61	0			23
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	118 66	1 9	1680	2	Y	60	63	0			20
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	113 65	1 9	1587	2	Y	59	59	0			20
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	135 74	1 9	1841	2	Y	67	64	0			23
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124 72	1 9	1713	2	Y	65	42	0			46

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
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	125 23	1 9	1770	2	Y	21	16	0			11
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	122 22	1 9	1752	2	Y	20	23	0			8
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	123 24	1 9	1753	2	Y	22	23	0			7
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	124 26	1 9	1745	2	Y	24	23	0			8
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	131 25	1 9	1787	2	Y	23	23	0			8
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	117 25	1 9	1609	2	Y	23	15	0			16

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
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	110 19	1 9	1563	2	Y	17	13	0			9
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	111 19	1 9	1597	2	Y	17	19	0			7
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	110 20	1 9	1568	2	Y	18	19	0			6
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	115 21	1 9	1618	2	Y	19	19	0			6
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	117 22	1 9	1598	2	Y	20	19	0			7
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	100 19	1 9	1371	2	Y	17	12	0			12

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
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-

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
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	102	1	1455	2	Y	11	9	0			6
							12	9									
10	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	105	1	1501	2	Y	12	13	0			5
							13	9									
11	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	101	1	1436	2	Y	12	13	0			4
							13	9									
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	106	1	1485	2	Y	15	14	0			5
							17	9									
01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	108	1	1468	2	Y	13	13	0			5
							14	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	101	1	1394	2	Y	13	9	0			9
							14	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

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-

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	73	1	1037	2	Y	10	8	0			5
							11	9									
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	75	1	1080	2	Y	11	12	0			4
							12	9									
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1033	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	75	1	1052	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	78	1	1060	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	69	1	949	2	Y	12	8	0			8
							13	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	133	1	1894	2	Y	17	13	0			9
							19	9									
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	141	1	2016	2	Y	18	20	0			7
							20	9									
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	140	1	1988	2	Y	19	20	0			6
							21	9									
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	157	1	2199	2	Y	24	22	0			8
							26	9									
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	174	1	2370	2	Y	23	23	0			8
							25	9									
02	2016	N	2005	-0-	-11	-0-	134	1	1849	2	Y	20	14	0			14
							22	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
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	5	4	0			3
							6	9									
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	38	1	533	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
01	682	N	551	-0-	-131	-0-	37	1	507	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	36	1	493	2	Y	6	4	0			4
							7	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 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
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-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	119	1	1686	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
10	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	125	1	1795	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	125	1	1774	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	126	1	1764	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	126	1	1716	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	129	1	1777	2	Y	3	2	0			2
							3	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	145	1	2054	2	Y	15	12	0			8
							17	9									
10	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	140	1	2001	2	Y	15	17	0			6
							17	9									
11	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	138	1	1971	2	Y	16	17	0			5
							18	9									
12	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	146	1	2046	2	Y	18	17	0			6
							20	9									
01	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	142	1	1944	2	Y	17	17	0			6
							19	9									
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	149	1	2046	2	Y	18	11	0			13
							20	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
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	115	1	1633	2	Y	15	12	0			8
							17	9									
10	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	115	1	1645	2	Y	15	17	0			6
							17	9									
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	121	1	1719	2	Y	18	18	0			6
							20	9									
12	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	115	1	1611	2	Y	17	17	0			6
							19	9									
01	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	117	1	1592	2	Y	17	17	0			6
							19	9									
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	117	1	1607	2	Y	17	11	0			12
							19	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
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

09	6420	X	5998	-0-	-422	-0-	394 14	1 9	5590	2	Y	13	10	0			7
10	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	400 15	1 9	5734	2	Y	14	15	0			6
11	6210	X	5920	-0-	-290	-0-	387 15	1 9	5518	2	Y	14	15	0			5
12	6417	X	6102	-0-	-315	-0-	405 18	1 9	5679	2	Y	16	16	0			5
01	6231	X	5907	-0-	-324	-0-	402 17	1 9	5488	2	Y	15	15	0			5
02	5600	X	5412	-0-	-188	-0-	365 15	1 9	5032	2	Y	14	9	0			10

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					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
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					149
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					149
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					149
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					149
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					149
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					15
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					15
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					15
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					15
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					8
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					8
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					243
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					243
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					243
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					243
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					243
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					42
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					42
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					42
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					42
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					42
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 294066 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6818 - 6950

09 DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 DLQ H-10	NO RPT		-0-	-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
09	3780	X	3235	-0-	-545	-0-	58	1	3151	2	N	24					189
							26	9									
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5017	2	33	9	N	30	164	1			55
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4410	2	22	9	N	20					75
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3872	2	35	9	N	32					107
01	3906	X	2716	-0-	-1190	-0-	61	1	2613	2	N	38					145
							42	9									
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	225	1	3330	2	N	45					190
							50	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		76	-0-	76	1802	76	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		77	-0-	77	1879	77	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		76	-0-	76	1955	76	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		93	-0-	93	2048	93	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2048					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2048					N	NO RPT					-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
	09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
	10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
	11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
	12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
*	01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
*	02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					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
	09	450	N	384	-0-	-66	-0-	376	2	8	9	N	7	1	8			28
	10	465	N	349	-0-	-116	-0-	345	2	4	9	N	4	4	8			28
	11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1	1	8			28
	12	403	N	274	-0-	-129	-0-	270	2	4	9	N	4	4	8			28
	01	341	N	281	-0-	-60	-0-	278	2	3	9	N	3	3	8			28
	02	420	N	168	-0-	-252	-0-	164	2	4	9	N	4	4	8			28

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
	09	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	2898	2			N	-0-					142
	10	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3049	2			N	-0-					142
	11	3150	X	2846	-0-	-304	-0-	2846	2			N	-0-					142
	12	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	2855	2			N	-0-					142
	01	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	2663	2			N	-0-					142
*	02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	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
	09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					61
	10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					61
	11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					61
	12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					61
	01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					61
*	02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					61

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
09	900	N	385	-0-	-515	-0-	385	2			N	-0-					60
10	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					60
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					60
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					60
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					60
02	504	N	61	-0-	-443	-0-	61	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
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					79
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					79
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					79
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					79
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					79
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	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
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					76
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					76
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					76
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					76
01	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					76
*02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	360	1	970	2	N	37					104
							41	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	372	1	1248	2	N	26					130
							29	9									
11	1530	N	1074	-0-	-456	-0-	360	1	657	2	N	52					182
							57	9									
12	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	372	1	803	2	N	43					225
							47	9									
01	1643	N	1082	-0-	-561	-0-	372	1	681	2	N	26	177	1			74
							29	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	336	1	944	2	N	13					87
							14	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

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	900	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	837	N	607	-0-	-230	-0-	39	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	71	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	72	1	823	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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
*03	3038	#	1781	-0-	-1257	-0-	1778	3	3	9	N	3					169
*04	2910	#	1339	-0-	-1571	-0-	1339	3			N	-0-	142	1			27
*05	2945	#	1457	-0-	-1488	-0-	1457	3			N	-0-					27
*06	2280	#	1389	-0-	-891	-0-	1389	3			N	-0-					27
*07	2356	#	1362	-0-	-994	-0-	1362	3			N	-0-					27
*08	1767	#	1187	-0-	-580	-0-	1187	3			N	-0-					27
*09	1410	#	1090	-0-	-320	-0-	1090	3			N	-0-					27
*10	1457	#	986	-0-	-471	-0-	986	3			N	-0-					27
*11	1380	#	764	-0-	-616	-0-	764	3			N	-0-					27
*12	1364	#	696	-0-	-668	-0-	696	3			N	-0-					27
*01	1178	#	525	-0-	-653	-0-	525	3			N	-0-					27
*02	700	N	476	-0-	-224	-0-	476	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
09	3120	#	112	-0-	-3008	-0-	112	3			N	-0-					145
10	3224	#	71	-0-	-3153	-0-	71	3			N	-0-					145
11	870	#	76	-0-	-794	-0-	76	3			N	-0-					145
12	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					145
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					145
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	N	4	122	1			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
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					87
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					87
11	330	N	20	-0-	-310	-0-	18	3	2	9	N	2					89
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					89
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					89
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					89

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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-

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
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	46	-0-	46	46	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	46	-0-	46	92	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	156	X	64	-0-	-92	-0-	6	1	58	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
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	291	-0-	291	291	28	1	263	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	305	-0-	305	596	35	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	710	N	114	-0-	-596	-0-	11	1	103	2	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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
09	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	210	1	2109	2	Y	-0-					1
10	2542	N	1971	-0-	-571	-0-	217	1	1754	2	Y	-0-					1
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	210	1	2090	2	Y	-0-					1
*12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	185	1	1737	2	Y	158					159
							174	9									
*01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	177	1	1374	2	Y	-0-					159
02	2156	N	1841	-0-	-315	-0-	179	1	1662	2	Y	-0-					159

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SABINE ENERGY INC. 103925
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3690	X	1858	-0-	-1832	-0-	1856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3813	X	1498	-0-	-2315	-0-	1497	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3813	X	1068	-0-	-2745	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2485	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

09	1590	X	855	-0-	-735	-0-	33	1	796	2	N	24					48
							26	9									
10	1488	X	711	-0-	-777	-0-	33	1	664	2	N	13					61
							14	9									
11	780	X	374	-0-	-406	-0-	21	1	336	2	N	15	1	8			75
							17	9									
12	899	X	321	-0-	-578	-0-	18	1	293	2	N	9					84
							10	9									
01	899	X	668	-0-	-231	-0-	41	1	614	2	N	12	1	8			95
							13	9									
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	8	1	121	2	N	5					100
							6	9									

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

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-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

09	1560	X	854	-0-	-706	-0-	34	1	820	2	N	-0-					125
10	1488	X	1168	-0-	-320	-0-	55	1	1113	2	N	-0-					125
11	1200	X	688	-0-	-512	-0-	40	1	648	2	N	-0-					125
12	1023	X	847	-0-	-176	-0-	45	1	737	2	N	59	67	1			117
							65	9									
01	1178	X	446	-0-	-732	-0-	28	1	417	2	N	1	1	8			117
							1	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	743	2	N	-0-					117

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	82	1	1984	2	N	-0-					-0-
10	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1540	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2040	X	1092	-0-	-948	-0-	62	1	1012	2	N	16	1	8			15
							18	9									
12	2139	X	863	-0-	-1276	-0-	49	1	813	2	N	1	1	8			15
							1	9									
01	2139	X	765	-0-	-1374	-0-	47	1	699	2	N	17	2	8			30
							19	9									
02	1008	N	466	-0-	-542	-0-	29	1	436	2	N	1	1	8			30
							1	9									

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					31
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					31
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	39					70
							43	9									
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					70
01	155	N	49	-0-	-106	-0-	3	1	46	2	N	-0-					70
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	5	1	69	2	N	40	1	8			109
							44	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	N	1863	-0-	-957	-0-	1862	2	1	9	N	1					33
10	2728	N	276	-0-	-2452	-0-	276	2			N	-0-					33
11	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	2444	2	10	9	N	9					42
12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2918	2	50	9	N	45					87
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2040	2	6	9	N	5					92
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2394	2	17	9	N	15					107

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
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					64
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					64
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					64
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					64
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					64
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					64

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	Y	2					16
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					16
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					16
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	Y	1					17
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2237	2	6	9	Y	5					22
02	2156	N	1945	-0-	-211	-0-	1945	2			Y	-0-					22

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	766	2	3	9	Y	3					17
10	806	N	555	-0-	-251	-0-	555	2			Y	-0-					17
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					17
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					18
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	527	2	6	9	Y	5					23
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					23

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	Y	3					43
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1371	2	13	9	Y	12					55
11	780	N	240	-0-	-540	-0-	240	2			Y	-0-					55
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					55
01	806	N	211	-0-	-595	-0-	211	2			Y	-0-					55
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					55

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
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-

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					7
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					7
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					7
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					7
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					7
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	541	2	12	9	N	11					18

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	900	N	511	-0-	-389	-0-	511	2			N	-0-					33
10	868	N	418	-0-	-450	-0-	418	2			N	-0-					33
11	1350	N	545	-0-	-805	-0-	545	2			N	-0-					33
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					33
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					33
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					33

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					8
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2					10
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					10
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					10
01	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	1017	2			N	-0-					10
02	1288	N	966	-0-	-322	-0-	966	2			N	-0-					10

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

09	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	1			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	589	1	47	9	N	43					43
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					43
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					43
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	1			N	-0-					43
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	532	1	76	9	N	69					112

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					18
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1263	2	11	9	N	10					28
11	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	1173	2	2	9	N	2					30
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	N	10					40
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					40
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1052	2			N	-0-					40

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	248	1	461	2	N	29	57	1			-0-
							32	9									
*04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	1			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4199	-0-	1099	1099	4199	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3379	-0-	379	1478	3379	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	1732	-0-	-1368	110	136	1	1596	2	N	-0-					-0-
*08	1687	X	1577	-0-	-110	-0-	4	1	1573	2	N	-0-					-0-
*09	750	X	631	-0-	-119	-0-	181	1	450	2	N	-0-					-0-
*10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	16	1	1238	2	N	-0-					-0-
*11	750	X	550	-0-	-200	-0-	193	1	357	2	N	-0-					-0-
*12	775	X	359	-0-	-416	-0-	248	1	111	2	N	-0-					-0-
*01	775	X	280	-0-	-495	-0-	279	1	1	2	N	-0-					-0-
*02	700	X	273	-0-	-427	-0-	249	1	24	2	N	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					7
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	N	8					15
11	1080	N	897	-0-	-183	-0-	895	2	2	9	N	2					17
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					17
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					17
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					18

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
09	3030	X	2213	-0-	-817	-0-	127	1	2086	2	N	-0-					7
10	3131	X	2261	-0-	-870	-0-	99	1	2162	2	N	-0-					7
11	3000	X	1954	-0-	-1046	-0-	153	1	1801	2	N	-0-					7
12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					7
01	2294	X	1961	-0-	-333	-0-	135	1	1826	2	N	-0-					7
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	206	1	2126	2	N	-0-					7

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

09	5610	X	5425	-0-	-185	-0-	179	1	5210	2	Y	33	23	0	11	1	6
							36	9									
10	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	187	1	5347	2	Y	34	25	0	10	1	5
							37	9									
11	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	196	1	5171	2	Y	38	25	0	12	1	6
							42	9									
12	6324	X	5514	-0-	-810	-0-	205	1	5268	2	Y	37	26	0	12	1	5
							41	9									
01	5704	X	5051	-0-	-653	-0-	191	1	4823	2	Y	34	22	0	12	1	5
							37	9									
*02	5068	X	4677	-0-	-391	-0-	178	1	4471	2	Y	25	18	0	9	1	3
							28	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

09	9480	X	8161	-0-	-1319	-0-	269	1	7818	2	Y	67	47	0	22	1	12
							74	9									
10	9238	X	8447	-0-	-791	-0-	283	1	8083	2	Y	74	53	0	22	1	11
							81	9									
11	8820	X	8473	-0-	-347	-0-	307	1	8076	2	Y	82	55	0	26	1	12
							90	9									
12	9827	X	8570	-0-	-1257	-0-	318	1	8164	2	Y	80	55	0	26	1	11
							88	9									
01	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	328	1	8266	2	Y	79	51	0	28	1	11
							87	9									
*02	7896	X	7670	-0-	-226	-0-	291	1	7316	2	Y	57	41	0	20	1	7
							63	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

09	8190	X	7294	-0-	-896	-0-	241	1	6997	2	Y	51	37	0	17	1	9
							56	9									
10	8308	X	7582	-0-	-726	-0-	254	1	7263	2	Y	59	42	0	17	1	9
							65	9									
11	7860	X	7136	-0-	-724	-0-	259	1	6812	2	Y	59	40	0	19	1	9
							65	9									
12	8804	X	7468	-0-	-1336	-0-	277	1	7124	2	Y	61	42	0	19	1	9
							67	9									
01	7905	X	7463	-0-	-442	-0-	282	1	7116	2	Y	59	38	0	21	1	9
							65	9									
*02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	263	1	6626	2	Y	45	32	0	16	1	6
							50	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
09	8910	X	8550	-0-	-360	-0-	279 152	1 9	8119	2	N	138	98	0	46	1	24
10	9207	X	8741	-0-	-466	-0-	290 169	1 9	8282	2	N	154	110	0	45	1	23
11	8910	X	8503	-0-	-407	-0-	304 179	1 9	8020	2	N	163	109	0	52	1	25
12	10106	X	8177	-0-	-1929	-0-	300 167	1 9	7710	2	N	152	106	0	49	1	22
01	8897	X	8044	-0-	-853	-0-	301 158	1 9	7585	2	N	144	93	0	52	1	21
*02	7980	X	7297	-0-	-683	-0-	274 119	1 9	6904	2	N	108	78	0	38	1	13

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

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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	Y	-0-					18
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65	1	170	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
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1230	-0-	-475	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	637	-0-	-903	-0-	637	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
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-

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	702	2	Y	-0-					26
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	14	1	884	2	Y	-0-					26
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			Y	-0-					26
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	2	Y	-0-					26
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	2	Y	-0-					26
02	DLQ G-10		591	-0-	591	591	3	1	588	2	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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	-0-					21
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					21
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-					21
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					21
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					46
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					46
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1			Y	-0-					46
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					46
*01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					46
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	1			Y	-0-					46

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	Y	-0-					41
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	3	1	186	2	Y	-0-					41
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			Y	-0-					41
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	Y	-0-					41
*01	186	N	157	-0-	-29	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					41
02	DLQ G-10		157	-0-	157	157	1	1	156	2	Y	-0-					41

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	30	1	1582	2	Y	-0-					4
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	28	1	1700	2	Y	-0-					4
11	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	1601	1			Y	-0-					4
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	15	1	2792	2	Y	-0-					4
*01	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	8	1	1656	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1664	-0-	1664	1664	8	1	1656	2	Y	-0-					4

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 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
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	14	1	742	2	Y	-0-					35
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	15	1	937	2	Y	-0-					35
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			Y	-0-					35
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	2	Y	-0-					35
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					35
02	DLQ G-10		319	-0-	319	319	319	1			Y	-0-					35

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
09	4800	X	4734	-0-	-66	-0-	88	1	4646	2	N	-0-					46
10	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	79	1	4808	2	N	-0-					46
11	4890	X	4417	-0-	-473	-0-	4417	1			N	-0-					46
12	5053	X	4176	-0-	-877	-0-	23	1	4153	2	N	-0-					46
*01	5053	X	4209	-0-	-844	-0-	21	1	4188	2	N	-0-					46
02	4424	X	4209	-0-	-215	-0-	21	1	4188	2	N	-0-					46

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	N	-0-					53
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	35	1	2139	2	N	-0-					53
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	1			N	-0-					53
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	2	N	-0-					53
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	N	-0-					53
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	N	-0-					53

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					155
10	3100	N	10802	-0-	7702	7702	174	1	10628	2	N	-0-					155
11	3000	N	12821	-0-	9821	17523	12821	1			N	-0-					155
12	3100	N	7634	-0-	4534	22057	42	1	7592	2	N	-0-					155
*01	28379	X	6322	-0-	-22057	-0-	30	1	6292	2	N	-0-					155
02	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	30	1	6292	2	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

09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					61
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					61
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	N	5					66
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	N	4					70
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					70
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					70

SABINE ENERGY INC. 103925
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

09	480	N	436	-0-	-44	-0-	433	2	3	9	N	3					53
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	N	14					67
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1					68
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					68
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	463	2	24	9	N	22	63	1			27
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1					28

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

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-

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					25
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					25
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					25
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					25
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					25
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					25

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					26
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					26
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					26
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					26
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					26
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					26

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					26
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					26
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					26
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					26
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					26
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					26

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	11159	-0-	-91	-0-	11102	2	57	9	N	52					107
10	11501	X	10532	-0-	-969	-0-	10484	2	48	9	N	44	1	8			150
11	11340	X	10532	-0-	-808	-0-	10485	2	47	9	N	43	121	1	2	8	70
12	11718	X	10734	-0-	-984	-0-	10671	2	63	9	N	57					127
01	11718	X	10767	-0-	-951	-0-	10715	2	52	9	N	47	2	8			172
02	10416	X	9681	-0-	-735	-0-	9598	2	83	9	N	75	178	1			69

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	20334	2	98	9	N	89					184
10	20305	X	20227	-0-	-78	-0-	20139	2	88	9	N	80	167	1	3	8	94
11	20490	X	19918	-0-	-572	-0-	19816	2	102	9	N	93	68	1	5	8	114
12	21173	X	20461	-0-	-712	-0-	20355	2	106	9	N	96	113	1			97
01	21173	X	20809	-0-	-364	-0-	20698	2	111	9	N	101	168	1	5	8	25
02	19068	X	18747	-0-	-321	-0-	18649	2	98	9	N	89					114

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11574	2	68	9	N	62					184
10	11439	X	11177	-0-	-262	-0-	11124	2	53	9	N	48	157	1	3	8	72
11	11610	X	10855	-0-	-755	-0-	10741	2	114	9	N	104	112	1	5	8	59
12	12028	X	11159	-0-	-869	-0-	11092	2	67	9	N	61					120
01	12028	X	11042	-0-	-986	-0-	10966	2	76	9	N	69	118	1	4	8	67
02	10864	X	10134	-0-	-730	-0-	10062	2	72	9	N	65					132

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		1424	-0-	1424	1424	1377	3	47	9	Y	43					66
11	14B2 EXT		622	-0-	622	2046	589	3	33	9	Y	30					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2046					Y	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2046					Y	-0-					96
02	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					96

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2612	3	167	9	N	152					152
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	72	3	25	9	N	23					175
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2412	3	31	9	N	28					203
01	3100	N	4319	-0-	1219	1219	4225	3	94	9	N	85					288
02	2800	N	4564	-0-	1764	2983	4514	3	50	9	N	45					333

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2407	2	62	9	N	56	180	1			35
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3049	2	22	9	N	20					55
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					55
12	1612	X	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					55
01	3069	X	72	-0-	-2997	-0-	8	2	64	9	N	58					113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1963	2	25	9	Y	23	5	8			57
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	Y	1					58
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1832	2	9	9	Y	8	2	8			64
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1483	2	39	9	Y	35	77	1	2	8	20
01	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1651	2	11	9	Y	10	3	8			27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	2130	X	2008	-0-	-122	-0-	1989	2	19	9	Y	17					75
10	2201	X	1680	-0-	-521	-0-	1679	2	1	9	Y	1					76
11	2700	X	1699	-0-	-1001	-0-	1692	2	7	9	Y	6					82
12	2790	X	1965	-0-	-825	-0-	1917	2	48	9	Y	44	103	1			23
01	2232	X	2213	-0-	-19	-0-	2202	2	11	9	Y	10					33
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					33

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	9	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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
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-

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
09	3000	N	4946	-0-	1946	1946	4946	2			N	-0-					59
10	3100	N	2243	-0-	-857	1089	2243	2			N	-0-					59
11	3000	N	2281	-0-	-719	370	2281	2			N	-0-					59
12	2754	N	2384	-0-	-370	-0-	2384	2			N	-0-					59
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					59
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					59

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1816	2	9	9	Y	8					92
10	961	X	905	-0-	-56	-0-	888	2	17	9	Y	15					107
11	900	X	552	-0-	-348	-0-	550	2	2	9	Y	2					109
*12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	838	2	58	9	Y	53	123	1			39
01	1891	X	883	-0-	-1008	-0-	883	2			Y	-0-					39
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					50
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					50
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					50
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					50
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					50
02	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
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					81
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					81
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					81
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					81
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					81
02	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
09	3000	N	3665	-0-	665	665	3665	2			N	-0-					122
10	2454	N	1789	-0-	-665	-0-	1789	2			N	-0-					122
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					122
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					122
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					122
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					122

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
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	Y	3					48
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					48
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5					53
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	841	2	15	9	Y	14	51	1			16
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	393	2	48	9	N	44					96
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	N	8					104
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					104
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					104
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					104
02	588	N	379	-0-	-209	-0-	379	2			N	-0-					104

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

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	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 11/14/2025 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 8756

09	14B2	EXT	535	-0-	535	535	535	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	88	-0-	88	623	88	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	623					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	623					N	-0-					-0-
*01	623	X	-0-	-0-	-623	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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. 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	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
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					104
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					104
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					104
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					104

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					97
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					97
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					97
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					97
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					97
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	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
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-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
09	DLQ	G-10	575	-0-	575	686	575	2			Y	-0-					57
10	DLQ	G-10	22	-0-	22	708	22	2			Y	-0-					57
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	708					Y	-0-					57
12	708	N	-0-	-0-	-708	-0-					Y	-0-					57
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
12	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
02	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	96	-0-	-234	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3285	-0-	285	285	3285	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8664	-0-	5564	5849	8664	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4252	-0-	1152	7001	4252	2			N	-0-					-0-
02	12973	X	5972	-0-	-7001	-0-	5972	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34609	X	34609	-0-	-0-	-0-	34609	2			N	-0-					-0-
10	30831	X	30831	-0-	-0-	-0-	30831	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	29681	2	529	9	N	481	425	0			56
12	35774	X	34294	-0-	-1480	-0-	33740	2	554	9	N	504	520	0			40
01	41802	X	41802	-0-	-0-	-0-	39606	2	2196	9	N	1996	1849	0			187
*02	39905	X	39905	-0-	-0-	-0-	37459	2	2446	9	N	2224	2203	0			208

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					365
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3					368
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	N	2					370
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2					372
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	N	2					374
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	N	3					377

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
09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	N	8					139
10	634	X	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10					149
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	615	2	12	9	N	11					160
12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	615	2	65	9	N	59	175	1			44
*01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	550	2	58	9	N	53					97
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

09	1200	N	876	-0-	-324	-0-	370	1	506	2	N	-0-					91
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	915	1	624	2	N	-0-					91
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	831	1	556	2	N	-0-					91
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1151	1	557	2	N	2					93
							2	9									
01	1240	N	874	-0-	-366	-0-	210	1	664	2	N	-0-					93
*02	1120	N	696	-0-	-424	-0-	198	1	498	2	N	-0-					93

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	284	1	390	2	N	-0-					128
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	408	1	279	2	N	-0-					128
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	453	1	304	2	N	-0-					128
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	644	1	313	2	N	-0-					128
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	180	1	569	2	N	-0-					128
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	138	1	349	2	N	-0-					128

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2					68
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					68
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					68
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					68
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					68
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-					68

EQV OPERATING LLC 101634
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	25	-0-	25	53	3	1	22	3		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53						Y	-0-					-0-
12	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	450	N	58	-0-	-392	-0-	7	1	51	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	62	1	525	3	Y	-0-			-0-
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	93 6	1 9	886	3	Y	5					22
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	121 8	1 9	1032	3	Y	7					29
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	72 4	1 9	1666	3	Y	4					33
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	150 13	1 9	1244	3	Y	12	30	1			15
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	153 19	1 9	1443	3	Y	17					32
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					32

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	34	-0-	-121	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	390	N	100	-0-	-290	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	120	X	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	12	-0-	-112	-0-	1	1	10	3	Y	1					1
							1	9									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

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	18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

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	31	-0-	31	31	1	1	29	3	Y	1					1
							1	9									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	4860	X	3108	-0-	-1752	-0-	367	1	2741	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4525	-0-	-1	-0-	506	1	4019	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3399	-0-	-981	-0-	411	1	2988	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3976	-0-	-550	-0-	481	1	3495	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3732	-0-	-794	-0-	491	1	3241	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4552	-0-	-1088	-0-	534 26	1 9	3992	3	Y	24	15	1			21
10	5828	X	5110	-0-	-718	-0-	568 28	1 9	4514	3	Y	25	14	1			32
11	5430	X	4593	-0-	-837	-0-	552 24	1 9	4017	3	Y	22	30	1			24
12	5363	X	4184	-0-	-1179	-0-	503 28	1 9	3653	3	Y	25	15	1			34
01	5363	X	4421	-0-	-942	-0-	600 24	1 9	3797	3	Y	22	24	1			32
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	17	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	7683	-0-	-597	-0-	720	1	6878	3	Y	77					139
							85	9									
10	8556	X	6920	-0-	-1636	-0-	725	1	6165	3	Y	27					166
							30	9									
11	8400	X	6274	-0-	-2126	-0-	260	1	6001	3	Y	12					178
							13	9									
12	8680	X	6293	-0-	-2387	-0-	673	1	5578	3	Y	38	146	1			70
							42	9									
01	8680	X	6613	-0-	-2067	-0-	624	1	5931	3	Y	53					123
							58	9									
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					Y	NO RPT					123

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4221	-0-	-819	-0-	4192	3	29	9	Y	26	17	1			23
10	5208	X	4240	-0-	-968	-0-	4209	3	31	9	Y	28	16	1			35
11	4740	X	3932	-0-	-808	-0-	3908	3	24	9	Y	22	32	1			25
12	4867	X	3942	-0-	-925	-0-	3913	3	29	9	Y	26	16	1			35
01	4867	X	3516	-0-	-1351	-0-	3492	3	24	9	Y	22	24	1			33
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					33

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	7753	-0-	-1517	-0-	900	1	6721	3	Y	120	73	1			104
							132	9									
10	9610	X	8126	-0-	-1484	-0-	893	1	7098	3	Y	123	77	1			150
							135	9									
11	9300	X	8439	-0-	-861	-0-	1004	1	7304	3	Y	119	146	1			123
							131	9									
12	9610	X	8592	-0-	-1018	-0-	1022	1	7429	3	Y	128	77	1			174
							141	9									
01	8122	X	7466	-0-	-656	-0-	889	1	6453	3	Y	113	122	1			165
							124	9									
02	7868	X	NO RPT	-0-	-7868	-0-					Y	NO RPT					165

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5217	-0-	-123	-0-	616	1	4601	3	Y	-0-					102
10	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	604	1	4800	3	Y	2					104
							2	9									
11	4770	X	4723	-0-	-47	-0-	571	1	4152	3	Y	-0-					104
12	5394	X	4228	-0-	-1166	-0-	511	1	3717	3	Y	-0-					104
01	5394	X	4076	-0-	-1318	-0-	515	1	3561	3	Y	-0-					104
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					104

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
09	8190	X	6444	-0-	-1746	-0-	227	1 25 9	6192	3	Y	23	19	1			13
10	8463	X	7966	-0-	-497	-0-	243	1 32 9	7691	3	Y	29	19	1			23
11	8190	X	7005	-0-	-1185	-0-	212	1 21 9	6772	3	Y	19	22	1			20
12	8246	X	5993	-0-	-2253	-0-	179	1 26 9	5788	3	Y	24	21	1			23
*01	8246	X	4795	-0-	-3451	-0-	563	1 13 9	4219	3	Y	12	24	1			11
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	3360	X	107	-0-	-3253	-0-	22	1 28 9	57	3	Y	25	18	1			14
10	3317	X	68	-0-	-3249	-0-	21	1 25 9	22	3	Y	23	19	1			18
11	1290	X	183	-0-	-1107	-0-	12	1 15 9	156	3	Y	14	17	1	1	8	14
12	1333	X	244	-0-	-1089	-0-	21	1 29 9	194	3	Y	26	15	1			25
01	868	X	229	-0-	-639	-0-	27	1 31 9	171	3	Y	28	28	1			25
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	3000	N	4385	-0-	1385	5055	386	1 205 9	3794	3	Y	186	210	1			63
10	9959	X	4904	-0-	-5055	-0-	475	1 256 9	4173	3	Y	233	195	1			101
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	417	1 290 9	4069	3	Y	264	193	1			172
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	468	1 207 9	4409	3	Y	188	287	1			73
*01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	666	1 317 9	2964	3	Y	288	138	1			223
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					223

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
09	4950	X	4576	-0-	-374	-0-	370	1 22 9	4184	3	Y	20	16	1			11
10	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	375	1 24 9	4268	3	Y	22	16	1			17
11	5040	X	4236	-0-	-804	-0-	374	1 14 9	3848	3	Y	13	16	1			14
12	5208	X	3710	-0-	-1498	-0-	468	1 26 9	3216	3	Y	24	15	1			23
*01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	974	1 22 9	4425	3	Y	20	25	1			18
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	6510	X	3712	-0-	-2798	-0-	336	1	3376	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	2580	-0-	-4147	-0-	219	1	2361	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	307	-0-	-5153	-0-	48	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	2785	-0-	-2485	-0-	278	1	2507	3	Y	-0-					-0-
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	992	1	4010	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	4290	X	17	-0-	-4273	-0-	15	1	2	9	Y	2	9	1			1
10	3937	X	3081	-0-	-856	-0-	214	1	2850	3	Y	15	5	1			11
							17	9									
11	3840	X	3305	-0-	-535	-0-	345	1	2941	3	Y	17	10	1	1	8	17
							19	9									
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	451	1	4171	3	Y	30	18	1			29
							33	9									
*01	3968	X	3491	-0-	-477	-0-	758	1	2704	3	Y	26	31	1			24
							29	9									
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	5160	X	2233	-0-	-2927	-0-	788	1	1430	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
10	5177	X	3799	-0-	-1378	-0-	1030	1	2745	3	Y	22	13	1			17
							24	9									
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1130	1	3887	3	Y	13	16	1			14
							14	9									
12	3255	X	1236	-0-	-2019	-0-	768	1	455	3	Y	12	14	1			12
							13	9									
01	3813	X	2457	-0-	-1356	-0-	706	1	1737	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	6360	X	4661	-0-	-1699	-0-	381	1	4261	3	Y	17	13	1			9
							19	9									
10	6572	X	4841	-0-	-1731	-0-	387	1	4433	3	Y	19	14	1			14
							21	9									
11	5670	X	4842	-0-	-828	-0-	423	1	4402	3	Y	15	14	1	2	8	13
							17	9									
12	5859	X	5361	-0-	-498	-0-	421	1	4916	3	Y	22	13	1			22
							24	9									
*01	5859	X	5183	-0-	-676	-0-	973	1	4190	3	Y	18	23	1			17
							20	9									
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	1170	N	63	-0-	-1107	-0-	53	1	10	9	Y	9	6	1			5
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	538	1	4435	3	Y	19	9	1			15
							21	9									
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	459	1	3718	3	Y	13	14	1			14
							14	9									
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	429	1	3825	3	Y	21	15	1			20
							23	9									
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1057	1	3998	3	Y	17	21	1			16
							19	9									
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					16

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	354 44	1 9	4661	3	Y	40	28	1			22
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	398 51	1 9	5662	3	Y	46	33	1			35
11	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	424 34	1 9	5965	3	Y	31	34	1	1	8	31
12	5239	X	3963	-0-	-1276	-0-	249 46	1 9	3668	3	Y	42	32	1			41
01	5611	X	764	-0-	-4847	-0-	128 26	1 9	610	3	Y	24	43	1			22
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	6630	X	4807	-0-	-1823	-0-	293 39	1 9	4475	3	Y	35	27	1			19
10	6851	X	5662	-0-	-1189	-0-	379 37	1 9	5246	3	Y	34	26	1			27
11	6030	X	5874	-0-	-156	-0-	430 24	1 9	5420	3	Y	22	25	1	1	8	23
12	6231	X	4991	-0-	-1240	-0-	358 43	1 9	4590	3	Y	39	25	1			37
*01	5673	X	4532	-0-	-1141	-0-	730 34	1 9	3768	3	Y	31	39	1			29
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	2820	X	18	-0-	-2802	-0-	1 1	1 9	16	3	Y	1					1
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	32	3	Y	2					2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	3420	X	2993	-0-	-427	-0-	399 34	1 9	2560	3	Y	31	21	1			17
10	3534	X	1272	-0-	-2262	-0-	216 28	1 9	1028	3	Y	25	23	1			19
11	1860	X	1808	-0-	-52	-0-	274 24	1 9	1510	3	Y	22	18	1			23
12	3100	X	393	-0-	-2707	-0-	51 13	1 9	329	3	Y	12	23	1			12
01	3100	X	1093	-0-	-2007	-0-	327 29	1 9	737	3	Y	26	14	1			24
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					24

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	529	1	9260	3	Y	32	25	1			18
							35	9									
10	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	310	1	9563	3	Y	32	25	1			25
							35	9									
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	340	1	9164	3	Y	21	24	1			22
							23	9									
12	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	513	1	8799	3	Y	36	23	1			35
							40	9									
01	8990	X	8658	-0-	-332	-0-	1328	1	7298	3	Y	29	37	1			27
							32	9									
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	404	1	5681	3	Y	162	180	1			55
							178	9									
10	5084	X	5068	-0-	-16	-0-	390	1	4459	3	Y	199	168	1			86
							219	9									
11	4920	X	4861	-0-	-59	-0-	447	1	4153	3	Y	237	169	1			154
							261	9									
12	6479	X	3888	-0-	-2591	-0-	515	1	3200	3	Y	157	250	1			61
							173	9									
*01	6479	X	2311	-0-	-4168	-0-	439	1	1661	3	Y	192	104	1			149
							211	9									
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					149

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
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14070	X	12851	-0-	-1219	-0-	1510	1	11284	3	Y	52	34	1			45
							57	9									
10	14539	X	12858	-0-	-1681	-0-	1430	1	11364	3	Y	58	33	1			70
							64	9									
11	14070	X	10643	-0-	-3427	-0-	1281	1	9315	3	Y	43	64	1			49
							47	9									
12	13330	X	11687	-0-	-1643	-0-	1407	1	10225	3	Y	50	31	1			68
							55	9									
01	13268	X	9394	-0-	-3874	-0-	1010	1	8334	3	Y	45	48	1			65
							50	9									
02	11984	X	NO RPT	-0-	-11984	-0-					Y	NO RPT					65

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	7200	X	1605	-0-	-5595	-0-	57	1	1546	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	7440	X	5327	-0-	-2113	-0-	163	1	5154	3	Y	9	3	1			7
							10	9									
11	6780	X	1770	-0-	-5010	-0-	54	1	1714	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	262	1	8486	3	Y	25	3	1			24
							28	9									
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	833	1	4666	3	Y	13	25	1			12
							14	9									
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	298	1	4598	3	Y	22	16	1			12
							24	9									
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	337	1	4653	3	Y	22	17	1			17
							24	9									
11	5430	X	5410	-0-	-20	-0-	320	1	5075	3	Y	14	16	1			15
							15	9									
12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	356	1	5307	3	Y	25	16	1			24
							28	9									
*01	5611	X	4262	-0-	-1349	-0-	695	1	3546	3	Y	19	25	1			18
							21	9									
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	6870	X	6220	-0-	-650	-0-	725	1	5420	3	Y	68	38	1			52
							75	9									
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	804	1	6392	3	Y	75	38	1			89
							83	9									
11	6870	X	6710	-0-	-160	-0-	804	1	5847	3	Y	54	83	1			60
							59	9									
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	816	1	5933	3	Y	65	37	1			88
							72	9									
01	7285	X	7248	-0-	-37	-0-	733	1	6448	3	Y	61	62	1			87
							67	9									
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					Y	NO RPT					87

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
09	11220	X	9447	-0-	-1773	-0-	334	1	9084	3	Y	26	21	1			14
							29	9									
10	11532	X	10212	-0-	-1320	-0-	311	1	9871	3	Y	27	20	1			21
							30	9									
11	11700	X	9005	-0-	-2695	-0-	272	1	8714	3	Y	17	20	1			18
							19	9									
12	12090	X	8637	-0-	-3453	-0-	258	1	8347	3	Y	29	19	1			28
							32	9									
01	12090	X	7391	-0-	-4699	-0-	927	1	6442	3	Y	20	29	1			19
							22	9									
02	9212	X	NO RPT	-0-	-9212	-0-					Y	NO RPT					19

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

09	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					27
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					27
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					27
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					27
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					27
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					27

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

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-

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

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-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					61
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					61
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					61
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-	26	1			35
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					35
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					35

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					25
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					25
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					25
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					25
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					25
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	41	2	11	9	N	10					35

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

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-

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					9
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					9
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					9
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1	4	1			6
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					6

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6600 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10480 - 10786

09	2820	X	1892	-0-	-928	-0-	1891	2	1	9	Y	1	1	8			149
10	2387	X	1604	-0-	-783	-0-	1602	2	2	9	Y	2	2	8			149
11	2310	X	627	-0-	-1683	-0-	627	2			Y	-0-					149
12	2046	X	1451	-0-	-595	-0-	1355	2	96	9	Y	87	63	1	1	8	172
01	1953	X	171	-0-	-1782	-0-	171	2			Y	-0-					172
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					172

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 10832 - 11040

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-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10738 - 10940

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 10760 - 10950

09	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	2			N	-0-					39
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					39
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					39
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					39
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					39
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10774 - 10970

09	480	N	474	-0-	-6	-0-	463	2	11	9	N	10					50
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	474	2	8	9	N	7					57
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	473	2	37	9	N	34	66	1			25
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					25
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					25
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10668 - 10880

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

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-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

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-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					25
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					25
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					25
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	36	2	84	9	N	76	76	1			25
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	89	1			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

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-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					27
10	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					27
11	600 N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					27
12	1023 N	713	-0-	-310	-0-	517	2	196	9	N	178	177	1	1	8	27
01	589 N	331	-0-	-258	-0-	331	2			N	-0-					27
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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-

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
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-

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
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					25
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					25
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					25
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					25
01	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					25
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-					25

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
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-

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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
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-

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
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-

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
09	1080	N	767	-0-	-313	-0-	75	1	692	2	N	-0-					25
10	1333	N	940	-0-	-393	-0-	89	1	851	2	N	-0-					25
11	1020	N	801	-0-	-219	-0-	81	1	720	2	N	-0-					25
12	806	N	738	-0-	-68	-0-	74	1	664	2	N	-0-					25
01	930	N	563	-0-	-367	-0-	39	1	524	2	N	-0-					25
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	78	1	740	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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

09	600	N	587	-0-	-13	-0-	585	2	2	9	N	2	2	8			23
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					23
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	556	2	1	9	N	1	1	8			23
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	599	2	2	9	N	2	2	8			23
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					23
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	473	2			N	-0-					23

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	N	2	2	8			27
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	626	2	1	9	N	1	1	8			27
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	602	2	2	9	N	2	2	8			27
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3	3	8			27
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2	2	8			27
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	458	2	1	9	N	1	1	8			27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					25
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					25
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	109	2	155	9	N	141	1	8			165
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					165
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			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
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-

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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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
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-

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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1	1	8			39
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					39
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			39
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	289	2	132	9	N	120	89	1	1	8	69
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					69
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					69

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					125
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1	91	1			35
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					35
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	971 53	1 9	1127	2	N	48					75
10	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	928 59	1 9	1201	2	N	54	2	8			127
11	2280	N	1925	-0-	-355	-0-	808 75	1 9	1042	2	N	68	169	1	1	8	25
12	2232	N	1463	-0-	-769	-0-	198 28	1 9	1237	2	N	25					50
01	2201	N	1133	-0-	-1068	-0-	6 32	1 9	1095	2	N	29	2	8			77
02	1792	N	1022	-0-	-770	-0-	999	2	23	9	N	21	1	8			97

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
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-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9481	2 1 9			N	1	1	8			27
10	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10074	2 1 9			N	1	1	8			27
11	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9935	2 1 9			N	1	1	8			27
12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10161	2 4 9			N	4	4	8			27
01	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8020	2 2 9			N	2	2	8			27
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8717	2 1 9			N	1	1	8			27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

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-

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

09	13830	X	13082	-0-	-748	-0-	775 261	1 2 9	12046	2	N	237	172	1	5	8	199
10	14198	X	12684	-0-	-1514	-0-	806 237	1 2 9	11641	2	N	215	346	1	9	8	59
11	13740	X	8243	-0-	-5497	-0-	546 13	1 2 9	7684	2	N	12	4	8			67
12	13702	X	13610	-0-	-92	-0-	803 312	1 2 9	12495	2	N	284	181	1	11	8	159
01	13702	X	13043	-0-	-659	-0-	784 81	1 2 9	12178	2	N	74	179	1	13	8	41
02	12208	X	12106	-0-	-102	-0-	728 304	1 2 9	11074	2	N	276	185	1	7	8	125

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2375	-0-	-835	-0-	2373	2	2	9	N	2	2	8			144
10	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	8			144
11	2910	X	2386	-0-	-524	-0-	2309	2	77	9	N	70	185	1			29
12	3007	X	2576	-0-	-431	-0-	2572	2	4	9	N	4	4	8			29
01	3007	X	1755	-0-	-1252	-0-	1711	2	44	9	N	40					69
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	N	1	1	8			69

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	1973	-0-	-3127	-0-	1874	2	99	9	N	90	1	8			113
10	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	3924	2	1	9	N	1	1	8			113
11	3930	X	114	-0-	-3816	-0-	41	2	73	9	N	66	1	8			178
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5105	2	32	9	N	29	178	1	3	8	26
01	3937	X	2412	-0-	-1525	-0-	2409	2	3	9	N	3	3	8			26
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3803	2	8	9	N	7	7	8			26

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3612	-0-	-288	-0-	3532	2	80	9	N	73	4	8			159
10	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3513	2	3	9	N	3	3	8			159
11	3900	X	3371	-0-	-529	-0-	3282	2	89	9	N	81	178	1	5	8	57
12	4030	X	3467	-0-	-563	-0-	3459	2	8	9	N	7	7	8			57
01	3968	X	3121	-0-	-847	-0-	3113	2	8	9	N	7	7	8			57
02	3360	X	2761	-0-	-599	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			57

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	3786	2	4	9	N	4	4	8			26
10	4216	X	3916	-0-	-300	-0-	3763	2	153	9	N	139	4	8			161
11	4080	X	3521	-0-	-559	-0-	3493	2	28	9	N	25	159	1	2	8	25
12	3968	X	3716	-0-	-252	-0-	3709	2	7	9	N	6	6	8			25
01	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	3606	2	3	9	N	3	3	8			25
02	3528	X	3431	-0-	-97	-0-	3423	2	8	9	N	7	7	8			25

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	8167	-0-	-1313	-0-	798	1	7369	2	N	-0-					25
10	9796	X	7860	-0-	-1936	-0-	741	1	7118	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	9480	X	7954	-0-	-1526	-0-	780	1	6958	2	N	196	185	1			36
							216	9									
12	9331	X	8049	-0-	-1282	-0-	805	1	7240	2	N	4	4	8			36
							4	9									
01	9331	X	7218	-0-	-2113	-0-	495	1	6664	2	N	54	5	8			85
							59	9									
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	728	1	6913	2	N	103	1	8			187
							113	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7225	-0-	-1085	-0-	7082	2	143	9	N	130	181	1	7	8	59
10	8587	X	7277	-0-	-1310	-0-	7154	2	123	9	N	112	9	8			162
11	8310	X	6781	-0-	-1529	-0-	6636	2	145	9	N	132	178	1	11	8	105
12	8587	X	7200	-0-	-1387	-0-	7089	2	111	9	N	101	171	1	15	8	20
01	8246	X	6533	-0-	-1713	-0-	6362	2	171	9	N	155	10	8			165
02	6748	X	6673	-0-	-75	-0-	6572	2	101	9	N	92	166	1	14	8	77

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					27
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					27
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					27
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					27
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3793	-0-	-647	-0-	3720	2	73	9	N	66	1	8			90
10	5084	X	3728	-0-	-1356	-0-	3727	2	1	9	N	1	1	8			90
11	4920	X	3331	-0-	-1589	-0-	3225	2	106	9	N	96	2	8			184
12	5084	X	3115	-0-	-1969	-0-	3091	2	24	9	N	22	179	1	3	8	24
01	4185	X	3103	-0-	-1082	-0-	3038	2	65	9	N	59	2	8			81
02	3528	X	3499	-0-	-29	-0-	3498	2	1	9	N	1	1	8			81

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4979	-0-	-931	-0-	4934	2	45	9	N	41	3	8			209
10	6107	X	5054	-0-	-1053	-0-	5050	2	4	9	N	4	179	1	4	8	30
11	5760	X	2165	-0-	-3595	-0-	2164	2	1	9	N	1	1	8			30
12	5859	X	4451	-0-	-1408	-0-	4350	2	101	9	N	92	94	1	5	8	23
01	5642	X	4675	-0-	-967	-0-	4666	2	9	9	N	8	8	8			23
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4822	2	7	9	N	6	6	8			23

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3761	-0-	-619	-0-	3755	2	6	9	N	5	5	8			82
10	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3805	2	3	9	N	3	3	8			82
11	4230	X	3492	-0-	-738	-0-	3489	2	3	9	N	3	3	8			82
12	4340	X	3699	-0-	-641	-0-	3684	2	15	9	N	14	68	1	3	8	25
01	4216	X	3109	-0-	-1107	-0-	3103	2	6	9	N	5	5	8			25
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3559	2	91	9	N	83	4	8			104

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	4254	-0-	-1686	-0-	4251	2	3	9	N	3	3	8			148
10	5921	X	5017	-0-	-904	-0-	5010	2	7	9	N	6	6	8			148
11	5700	X	4666	-0-	-1034	-0-	4654	2	12	9	N	11	11	8			148
12	5859	X	4460	-0-	-1399	-0-	4431	2	29	9	N	26	122	1	10	8	42
01	5704	X	3237	-0-	-2467	-0-	3227	2	10	9	N	9	9	8			42
02	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5688	2	11	9	N	10	10	8			42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3380	-0-	-400	-0-	3377	2	3	9	N	3	3	8			25
10	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	3390	2	4	9	N	4	4	8			25
11	3780	X	3191	-0-	-589	-0-	3126	2	65	9	N	59	5	8			79
12	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	3347	2	20	9	N	18	69	1	4	8	24
01	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	3348	2	9	9	N	8	8	8			24
02	3164	X	3063	-0-	-101	-0-	3054	2	9	9	N	8	8	8			24

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					27
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

09	5940	X	5371	-0-	-569	-0-	5170	2	201	9	N	183	1	8			207
10	6138	X	5255	-0-	-883	-0-	5235	2	20	9	N	18	189	1	1	8	35
11	5940	X	4899	-0-	-1041	-0-	4832	2	67	9	N	61	4	8			92
12	5983	X	5198	-0-	-785	-0-	5081	2	117	9	N	106	168	1	5	8	25
01	5766	X	4924	-0-	-842	-0-	4918	2	6	9	N	5	5	8			25
02	5012	X	4796	-0-	-216	-0-	4706	2	90	9	N	82	3	8			104

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

09	4620	X	4193	-0-	-427	-0-	4137	2	56	9	N	51	2	8			74
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4245	2	43	9	N	39	4	8			109
11	4470	X	4076	-0-	-394	-0-	4011	2	65	9	N	59	4	8			164
12	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	4320	2	6	9	N	5	142	1	4	8	23
01	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	4012	2	6	9	N	5	5	8			23
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3874	2	47	9	N	43	6	8			60

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	238	2	88	9	N	80	1	8			223
10	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-	176	1			47
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	59	2	1	9	N	1	1	8			47
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	222	2	100	9	N	91	1	8			137
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					137
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					137

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

09	2700	X	2322	-0-	-378	-0-	2322	2			N	-0-					25
10	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	2377	2	2	9	N	2	2	8			25
11	2640	X	2204	-0-	-436	-0-	2200	2	4	9	N	4	4	8			25
12	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	2349	2	1	9	N	1	1	8			25
01	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	1720	2	2	9	N	2	2	8			25
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2536	2	1	9	N	1	1	8			25

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

09	6390	X	5521	-0-	-869	-0-	5396	2	125	9	N	114	170	1	3	8	70
10	6417	X	5576	-0-	-841	-0-	5500	2	76	9	N	69	2	8			137
11	6210	X	5240	-0-	-970	-0-	5124	2	116	9	N	105	179	1	3	8	60
12	6324	X	4065	-0-	-2259	-0-	3990	2	75	9	N	68	103	1	3	8	22
01	6045	X	4164	-0-	-1881	-0-	4161	2	3	9	N	3	3	8			22
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5477	2	105	9	N	95	3	8			114

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	630	N	547	-0-	-83	-0-	546	2	1	9	N	1	1	8			35
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	519	2	17	9	N	15					50
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					50
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3	3	8			50
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	787	2	65	9	N	59	2	8			107
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8	9	N	7					114

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
09	5070	X	3934	-0-	-1136	-0-	3767	2	167	9	N	152	182	1			100
10	5084	X	4385	-0-	-699	-0-	4220	2	165	9	N	150	178	1	3	8	69
11	4920	X	3926	-0-	-994	-0-	3784	2	142	9	N	129	155	1	1	8	42
12	5084	X	4236	-0-	-848	-0-	4061	2	175	9	N	159	163	1	1	8	37
01	4743	X	3811	-0-	-932	-0-	3645	2	166	9	N	151	2	8			186
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4042	2	221	9	N	201	343	1			44

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
09	6630	X	5746	-0-	-884	-0-	5746	2			N	-0-					80
10	6727	X	5764	-0-	-963	-0-	5764	2			N	-0-					80
11	6450	X	5372	-0-	-1078	-0-	5371	2	1	9	N	1	1	8			80
12	6603	X	5778	-0-	-825	-0-	5702	2	76	9	N	69	121	1	1	8	27
01	6448	X	5394	-0-	-1054	-0-	5392	2	2	9	N	2	2	8			27
02	5376	X	5053	-0-	-323	-0-	5053	2			N	-0-					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
09	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16677	2	218	9	N	198	176	1	21	8	80
10	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16556	2	22	9	N	20	20	8			80
11	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	14760	2	248	9	N	225	178	1	25	8	102
12	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	15026	2	295	9	N	268	174	1	27	8	169
01	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14158	2	94	9	N	85	174	1	25	8	55
02	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13325	2	32	9	N	29	29	8			55

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
09	5130	X	4644	-0-	-486	-0-	4641	2	3	9	N	3	3	8			62
10	5301	X	4707	-0-	-594	-0-	4386	2	321	9	N	292	174	1	2	8	178
11	5130	X	4618	-0-	-512	-0-	4616	2	2	9	N	2	2	8			178
12	4991	X	3273	-0-	-1718	-0-	3164	2	109	9	N	99	168	1	2	8	107
01	4805	X	4155	-0-	-650	-0-	4028	2	127	9	N	115	160	1	2	8	60
02	4340	X	2673	-0-	-1667	-0-	2673	2			N	-0-					60

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
09	7260	X	6130	-0-	-1130	-0-	6073	2	57	9	N	52	2	8			106
10	7471	X	6294	-0-	-1177	-0-	6225	2	69	9	N	63	2	8			167
11	6990	X	5810	-0-	-1180	-0-	5796	2	14	9	N	13	153	1	2	8	25
12	7099	X	6063	-0-	-1036	-0-	6059	2	4	9	N	4	4	8			25
01	6882	X	5394	-0-	-1488	-0-	5392	2	2	9	N	2	2	8			25
02	5712	X	5261	-0-	-451	-0-	5259	2	2	9	N	2	2	8			25

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
09	5970	X	5582	-0-	-388	-0-	5573	2	9	9	N	8	8	8			37
10	6882	X	6380	-0-	-502	-0-	6369	2	11	9	N	10	10	8			37
11	6660	X	6461	-0-	-199	-0-	6215	2	246	9	N	224	10	8			251
12	6882	X	6801	-0-	-81	-0-	6622	2	179	9	N	163	359	1	11	8	44
01	6386	X	5585	-0-	-801	-0-	5568	2	17	9	N	15	15	8			44
02	6020	X	4896	-0-	-1124	-0-	4887	2	9	9	N	8	8	8			44

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
09	8070	X	7213	-0-	-857	-0-	7059	2	154	9	N	140	135	1	3	8	27
10	8308	X	7362	-0-	-946	-0-	7250	2	112	9	N	102	3	8			126
11	8040	X	6857	-0-	-1183	-0-	6783	2	74	9	N	67	172	1	4	8	17
12	8060	X	7425	-0-	-635	-0-	7287	2	138	9	N	125	42	1	6	8	94
01	8029	X	6704	-0-	-1325	-0-	6697	2	7	9	N	6	6	8			94
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6615	2	118	9	N	107	171	1	5	8	25

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
09	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	16383	2	88	9	N	80	180	1	11	8	257
10	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17128	2	36	9	N	33	3	8			287
11	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16685	2	135	9	N	123	2	8			408
12	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	17423	2	50	9	N	45	185	1	4	8	264
01	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15858	2	11	9	N	10	3	8			271
02	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17369	2	7	9	N	6	172	1	6	8	99

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
09	11520	X	10228	-0-	-1292	-0-	10076	2	152	9	N	138	180	1	9	8	95
10	11749	X	10329	-0-	-1420	-0-	10256	2	73	9	N	66	7	8			154
11	11370	X	9565	-0-	-1805	-0-	9484	2	81	9	N	74	183	1	10	8	35
12	11656	X	9826	-0-	-1830	-0-	9632	2	194	9	N	176	180	1	5	8	26
01	11284	X	9599	-0-	-1685	-0-	9448	2	151	9	N	137	14	8			149
02	9548	X	9464	-0-	-84	-0-	9387	2	77	9	N	70	172	1	14	8	33

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
09	9570	X	8540	-0-	-1030	-0-	8533	2	7	9	N	6	6	8			29
10	10137	X	8746	-0-	-1391	-0-	8740	2	6	9	N	5	5	8			29
11	9810	X	8012	-0-	-1798	-0-	8005	2	7	9	N	6	6	8			29
12	10137	X	8465	-0-	-1672	-0-	8456	2	9	9	N	8	8	8			29
01	9517	X	6626	-0-	-2891	-0-	6617	2	9	9	N	8	8	8			29
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8267	2	9	9	N	8	8	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
09	9150	X	7864	-0-	-1286	-0-	7745	2	119	9	N	108	147	1	6	8	92
10	9269	X	8047	-0-	-1222	-0-	7923	2	124	9	N	113	6	8			199
11	8910	X	7457	-0-	-1453	-0-	7344	2	113	9	N	103	160	1	10	8	132
12	9114	X	7903	-0-	-1211	-0-	7809	2	94	9	N	85	156	1	7	8	54
01	8804	X	7383	-0-	-1421	-0-	7371	2	12	9	N	11	11	8			54
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7174	2	187	9	N	170	8	8			216

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
09	7080	X	6803	-0-	-277	-0-	6597	2	206	9	N	187	177	1			94
10	7316	X	7091	-0-	-225	-0-	6771	2	320	9	N	291	181	1	4	8	200
11	6960	X	6208	-0-	-752	-0-	6204	2	4	9	N	4	4	8			200
12	7192	X	6640	-0-	-552	-0-	6307	2	333	9	N	303	355	1	3	8	145
01	7099	X	5647	-0-	-1452	-0-	5534	2	113	9	N	103	3	8			245
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6526	2	195	9	N	177	353	1	4	8	65

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
09	12810	X	12295	-0-	-515	-0-	12003	2	292	9	N	265	178	1	2	8	214
10	13237	X	12226	-0-	-1011	-0-	12018	2	208	9	N	189	157	1	1	8	245
11	12810	X	11676	-0-	-1134	-0-	11556	2	120	9	N	109	290	1	4	8	60
12	12710	X	12099	-0-	-611	-0-	11804	2	295	9	N	268	269	1	5	8	54
01	12710	X	10414	-0-	-2296	-0-	10408	2	6	9	N	5	5	8			54
02	11480	X	10379	-0-	-1101	-0-	10029	2	350	9	N	318	179	1	4	8	189

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	7740	X	6948	-0-	-792	-0-	6939	2	9	9	N	8	8	8			25
10	7998	X	6986	-0-	-1012	-0-	6983	2	3	9	N	3	3	8			25
11	7740	X	6418	-0-	-1322	-0-	6411	2	7	9	N	6	6	8			25
12	7781	X	6755	-0-	-1026	-0-	6751	2	4	9	N	4	4	8			25
01	7781	X	5617	-0-	-2164	-0-	5610	2	7	9	N	6	6	8			25
02	6496	X	6407	-0-	-89	-0-	6399	2	8	9	N	7	7	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
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-

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
09	12420	X	10398	-0-	-2022	-0-	10367	2	31	9	N	28	4	8			139
10	12524	X	10993	-0-	-1531	-0-	10962	2	31	9	N	28	5	8			162
11	12120	X	9869	-0-	-2251	-0-	9810	2	59	9	N	54	181	1	10	8	25
12	12462	X	10406	-0-	-2056	-0-	10391	2	15	9	N	14	9	8			30
01	12121	X	10020	-0-	-2101	-0-	9969	2	51	9	N	46	9	8			67
02	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10004	2	50	9	N	45	13	8			99

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
09	7830	X	6492	-0-	-1338	-0-	6428	2	64	9	N	58	4	8			176
10	8184	X	6799	-0-	-1385	-0-	6730	2	69	9	N	63	2	8			237
11	7920	X	5868	-0-	-2052	-0-	5798	2	70	9	N	64	4	8			297
12	8184	X	5927	-0-	-2257	-0-	5863	2	64	9	N	58	177	1	6	8	172
01	7719	X	5868	-0-	-1851	-0-	5793	2	75	9	N	68	6	8			234
02	6132	X	5790	-0-	-342	-0-	5783	2	7	9	N	6	6	8			234

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
09	12000	X	10073	-0-	-1927	-0-	10012	2	61	9	N	55	176	1	3	8	76
10	12369	X	10341	-0-	-2028	-0-	10247	2	94	9	N	85	3	8			158
11	11730	X	9642	-0-	-2088	-0-	9521	2	121	9	N	110	188	1	10	8	70
12	11935	X	10277	-0-	-1658	-0-	10210	2	67	9	N	61	5	8			126
01	11129	X	8673	-0-	-2456	-0-	8561	2	112	9	N	102	8	8			220
02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	9936	2	64	9	N	58	177	1	7	8	94

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
09	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15545	2	53	9	N	48	12	8			190
10	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15321	2	42	9	N	38	178	1	13	8	37
11	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14676	2	51	9	N	46	16	8			67
12	15655	X	1568	-0-	-14087	-0-	1522	2	46	9	N	42	58	1	4	8	47
01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					47
02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-					N	40					87

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
09	5820	X	4861	-0-	-959	-0-	4810	2	51	9	N	46	177	1	6	8	72
10	6014	X	4945	-0-	-1069	-0-	4888	2	57	9	N	52	7	8			117
11	5820	X	4735	-0-	-1085	-0-	4623	2	112	9	N	102	162	1	5	8	52
12	5673	X	4908	-0-	-765	-0-	4904	2	4	9	N	4	4	8			52
01	5425	X	4002	-0-	-1423	-0-	3914	2	88	9	N	80	8	8			124
02	4536	X	4520	-0-	-16	-0-	4425	2	95	9	N	86	6	8			204

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					72
10	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					72
11	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					72
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

09	29940	X	25838	-0-	-4102	-0-	25726	2	112	9	N	102	246	1	6	8	112
10	30287	X	25988	-0-	-4299	-0-	25891	2	97	9	N	88	6	8			194
11	29040	X	23726	-0-	-5314	-0-	23651	2	75	9	N	68	11	8			251
12	29481	X	24919	-0-	-4562	-0-	24731	2	188	9	N	171	272	1	15	8	135
01	28830	X	22299	-0-	-6531	-0-	22231	2	68	9	N	62	155	1	15	8	27
02	24108	X	23288	-0-	-820	-0-	23193	2	95	9	N	86	13	8			100

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316

09	35640	X	32448	-0-	-3192	-0-	48	1	32367	2	Y	30	13	1	19	8	3
							33	9									
10	35588	X	33026	-0-	-2562	-0-	54	1	32943	2	Y	26	10	1	18	8	1
							29	9									
11	34110	X	31128	-0-	-2982	-0-	42	1	31057	2	Y	26	9	1	17	8	1
							29	9									
12	34317	X	31392	-0-	-2925	-0-	31370	2	22	9	Y	20	7	1	14	8	-0-
01	34317	X	29637	-0-	-4680	-0-	29615	2	22	9	Y	20	4	1	15	8	1
02	30296	X	26500	-0-	-3796	-0-	26470	2	30	9	Y	27	12	1	14	8	2

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

09	24540	X	21237	-0-	-3303	-0-	31	1	21046	2	Y	145	106	1	12	8	32
							160	9									
10	25358	X	21634	-0-	-3724	-0-	35	1	21403	2	Y	178	176	1	13	8	21
							196	9									
11	23970	X	19072	-0-	-4898	-0-	26	1	18802	2	Y	222	211	1	10	8	22
							244	9									
12	23343	X	20000	-0-	-3343	-0-	19695	2	305	9	Y	277	274	1	10	8	15
01	22506	X	22459	-0-	-47	-0-	22204	2	255	9	Y	232	201	1	14	8	32
02	19824	X	19503	-0-	-321	-0-	19247	2	256	9	Y	233	221	1	13	8	31

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

09	29220	X	25849	-0-	-3371	-0-	25676	2	173	9	Y	157	162	1	5	8	88
10	29202	X	24964	-0-	-4238	-0-	24791	2	173	9	Y	157	159	1	3	8	83
11	28260	X	25380	-0-	-2880	-0-	25153	2	227	9	Y	206	168	1	6	8	115
12	28396	X	26718	-0-	-1678	-0-	26411	2	307	9	Y	279	297	1	7	8	90
01	27621	X	23330	-0-	-4291	-0-	23101	2	229	9	Y	208	196	1	6	8	96
02	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	497	1	31318	2	Y	189	193	1	17	8	75
							208	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	27930	X	25946	-0-	-1984	-0-	25758	2	188	9	Y	171	171	1	6	8	96
10	28117	X	25330	-0-	-2787	-0-	25158	2	172	9	Y	156	166	1	3	8	83
11	27210	X	24924	-0-	-2286	-0-	24723	2	201	9	Y	183	158	1	6	8	102
12	27528	X	24057	-0-	-3471	-0-	23834	2	223	9	Y	203	234	1	7	8	64
01	27280	X	24169	-0-	-3111	-0-	23964	2	205	9	Y	186	159	1	6	8	85
02	28769	X	28769	-0-	-0-	-0-	447	1	28158	2	Y	149	158	1	19	8	57
							164	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
09	38280	X	34685	-0-	-3595	-0-	51	1	34454	2	Y	164	151	1	31	8	32
							180	9									
10	38223	X	33772	-0-	-4451	-0-	55	1	33502	2	Y	195	177	1	29	8	21
							215	9									
11	36630	X	33024	-0-	-3606	-0-	45	1	32712	2	Y	243	211	1	31	8	22
							267	9									
12	36642	X	31823	-0-	-4819	-0-	31547	2	276	9	Y	251	233	1	28	8	12
01	36642	X	27514	-0-	-9128	-0-	27248	2	266	9	Y	242	194	1	29	8	31
02	32368	X	29456	-0-	-2912	-0-	29183	2	273	9	Y	248	219	1	29	8	31

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
09	45720	X	40104	-0-	-5616	-0-	59	1	39793	2	Y	229	218	1	35	8	47
							252	9									
10	45787	X	38914	-0-	-6873	-0-	63	1	38564	2	Y	261	247	1	32	8	29
							287	9									
11	43200	X	38742	-0-	-4458	-0-	52	1	38350	2	Y	309	273	1	37	8	28
							340	9									
12	42780	X	38818	-0-	-3962	-0-	38379	2	439	9	Y	399	367	1	40	8	20
01	42780	X	36476	-0-	-6304	-0-	36100	2	376	9	Y	342	280	1	38	8	44
02	37436	X	32702	-0-	-4734	-0-	32383	2	319	9	Y	290	264	1	34	8	36

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
09	222900	X	152252	-0-	-70648	-0-	224	1	151725	2	Y	275	179	1	68	8	92
							303	9									
10	214613	X	138321	-0-	-76292	-0-	225	1	137824	2	Y	247	254	1	53	8	32
							272	9									
11	191280	X	122730	-0-	-68550	-0-	167	1	122317	2	Y	224	131	1	49	8	76
							246	9									
12	179645	X	128876	-0-	-50769	-0-	128594	2	282	9	Y	256	194	1	55	8	83
01	169074	X	116147	-0-	-52927	-0-	115879	2	268	9	Y	244	197	1	54	8	76
02	142100	X	73868	-0-	-68232	-0-	73683	2	185	9	Y	168	178	1	22	8	44

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
09	220020	X	148745	-0-	-71275	-0-	218	1	147997	2	Y	482	292	1	135	8	154
							530	9									
10	207638	X	135018	-0-	-72620	-0-	219	1	134342	2	Y	415	419	1	97	8	53
							457	9									
11	185160	X	125707	-0-	-59453	-0-	171	1	125090	2	Y	405	222	1	106	8	130
							446	9									
12	174313	X	120878	-0-	-53435	-0-	120374	2	504	9	Y	458	319	1	135	8	134
01	164455	X	112436	-0-	-52019	-0-	111965	2	471	9	Y	428	326	1	107	8	129
02	138824	X	81000	-0-	-57824	-0-	80669	2	331	9	Y	301	296	1	62	8	72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2					85
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					85
11	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-					85
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					85
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					85
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	N	10					95

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3					188
10	589	N	356	-0-	-233	-0-	354	2	2	9	N	2					190
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					193
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	N	3					196
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5					201
02	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					201

WILLOW LAKE CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300141 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11405 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		56699	-0-	56699	56699	56462	3	237	9	N	215	215	8			-0-
11	330190	X	273491	-0-	-56699	-0-	272704	3	787	9	N	715	532	1			183
12	303783	X	303783	-0-	-0-	-0-	302815	3	968	9	N	880	707	1			356
01	272498	X	272498	-0-	-0-	-0-	271467	3	1031	9	N	937	703	1	115	8	475
02	282019	X	282019	-0-	-0-	-0-	280697	3	1322	9	N	1202	1244	1			433

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	1770	X	923	-0-	-847	-0-	923	2			N	-0-					8
10	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					8
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					8
12	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					8
01	1829	X	1040	-0-	-789	-0-	1040	2			N	-0-					8
02	1400	N	1161	-0-	-239	-0-	1155	2	6	9	N	5					13

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
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			N	-0-					37
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					42
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					42
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					42
01	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	2			N	-0-					42
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1					43

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
09	1140	N	950	-0-	-190	-0-	946	2	4	9	Y	4					92
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1064	2	9	9	Y	8					100
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2	9	Y	2	102	1			-0-
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	955	2	12	9	Y	11					11
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	2	4	9	Y	4					15
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					15

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
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-

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
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	776	2	3	9	Y	3					67
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	2	6	9	Y	5					72
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	Y	2	74	1			-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	Y	7					7
01	1178	N	767	-0-	-411	-0-	765	2	2	9	Y	2					9
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					9

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
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-

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
09	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4					72
10	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					72
11	1410	X	953	-0-	-457	-0-	953	2			N	-0-					72
12	1643	X	1042	-0-	-601	-0-	1042	2			N	-0-					72
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2164	2	3	9	N	3					75
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

09	1140	N	327	-0-	-813	-0-	32	1	295	2	N	-0-					41
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	97	1	917	2	N	-0-					41
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	129	1	949	2	N	-0-					41
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	111	1	1010	2	N	-0-					41
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	106	1	814	2	N	2					43
							2	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	N	3					46
							3	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					75
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					75
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					75

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

09	14250	X	13467	-0-	-783	-0-	13445	2	22	9	N	20					194
10	14601	X	14128	-0-	-473	-0-	14074	2	54	9	N	49	184	1			59
11	14130	X	13608	-0-	-522	-0-	13547	2	61	9	N	55					114
12	14508	X	13622	-0-	-886	-0-	13578	2	44	9	N	40					154
01	14136	X	12882	-0-	-1254	-0-	12837	2	45	9	N	41	139	1			56
02	12796	X	11995	-0-	-801	-0-	11952	2	43	9	N	39					95

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	639	1	5899	2	N	51					307
							56	9									
10	6789	X	6371	-0-	-418	-0-	607	1	5718	2	N	42					349
							46	9									
11	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	762	1	5626	2	N	35	180	1			204
							39	9									
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	710	1	6468	2	N	56					260
							62	9									
01	6820	X	6235	-0-	-585	-0-	714	1	5482	2	N	35	182	1			113
							39	9									
02	6160	X	5643	-0-	-517	-0-	569	1	5059	2	N	14					127
							15	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	11570	-0-	-850	-0-	1127	1	10403	2	N	36					134
							40	9									
10	12679	X	12046	-0-	-633	-0-	1151	1	10842	2	N	48					182
							53	9									
11	11580	X	11427	-0-	-153	-0-	1361	1	10044	2	N	20					202
							22	9									
12	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	1247	1	11361	2	N	42					244
							46	9									
01	12059	X	11113	-0-	-946	-0-	1274	1	9776	2	N	57	177	1			124
							63	9									
02	10892	X	10079	-0-	-813	-0-	1016	1	9033	2	N	27					151
							30	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	5904	-0-	-1146	-0-	575	1	5303	2	N	24					164
							26	9									
10	7285	X	6229	-0-	-1056	-0-	595	1	5604	2	N	27	153	1			38
							30	9									
11	6720	X	1975	-0-	-4745	-0-	233	1	1723	2	N	17					55
							19	9									
12	6572	X	4584	-0-	-1988	-0-	452	1	4115	2	N	15					70
							17	9									
01	6231	X	4855	-0-	-1376	-0-	558	1	4284	2	N	12					82
							13	9									
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	626	1	5564	2	N	58					140
							64	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	602	1	5555	2	N	13					226
							14	9									
10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	603	1	5682	2	N	11					237
							12	9									
11	6090	X	3897	-0-	-2193	-0-	460	1	3396	2	N	37					274
							41	9									
12	6386	X	5868	-0-	-518	-0-	580	1	5288	2	N	-0-					274
01	6386	X	3862	-0-	-2524	-0-	440	1	3375	2	N	43					317
							47	9									
02	5768	X	4643	-0-	-1125	-0-	465	1	4134	2	N	40	180	1			177
							44	9									

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
09	14B2 EXT		72	-0-	72	376	72	2			N	-0-					-0-
10	449	X	73	-0-	-376	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	90	X	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		75	-0-	75	394	75	2			N	-0-					145
10	470	X	76	-0-	-394	-0-	76	2			N	-0-					145
11	90	X	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					145
12	93	X	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					145
01	93	X	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					145
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					48
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					48
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					48
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					48
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					48
02	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
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					70
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70
02	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
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					20
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
02	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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					18
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					18
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					225
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					225
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3					228
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4					232
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9	9	Y	8					240
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240

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
09	8160	X	8090	-0-	-70	-0-	8055	2	35	9	N	32					74
10	8649	X	7633	-0-	-1016	-0-	7580	2	53	9	N	48					122
11	8370	X	7509	-0-	-861	-0-	7447	2	62	9	N	56	163	1			15
12	7595	X	7584	-0-	-11	-0-	7536	2	48	9	N	44					59
01	8370	X	7431	-0-	-939	-0-	7381	2	50	9	N	45					104
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					104

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					44
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					44
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					44
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
02	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
09	5640	X	5033	-0-	-607	-0-	5033	2			N	-0-					155
10	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	5107	2			N	-0-					155
11	5640	X	4441	-0-	-1199	-0-	4441	2			N	-0-					155
12	5828	X	5099	-0-	-729	-0-	5088	2	11	9	N	10					165
01	5208	X	4989	-0-	-219	-0-	4965	2	24	9	N	22					187
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					N	NO RPT					187

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
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					36
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2					38
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					38
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					38
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					38
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					38

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
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
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
11	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-	5	5			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-	5	5			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-	5	5			5
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	5	5			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	1796	-0-	1796	1796	1796	2			N	-0-					40
12	14B2	EXT	903	-0-	903	2699	903	2			N	-0-					40
01	14B2	EXT	855	-0-	855	3554	855	2			N	-0-					40
02	4311	X	757	-0-	-3554	-0-	757	2			N	-0-					40

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					107
02	124	X	-0-	-0-	-124	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					223
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					223
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					223
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	414	2			N	-0-					223

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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-

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

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
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					6
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	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
09	2640	#	2317	-0-	-323	-0-	2211	2	106	9	N	96					177
10	2728	#	2700	-0-	-28	-0-	2584	2	116	9	N	105	176	1			106
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2190	2	119	9	N	108	163	1			51
12	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	2185	2	114	9	N	104					155
01	2697	N	2015	-0-	-682	-0-	1910	2	105	9	N	95	170	1			80
02	2156	N	2018	-0-	-138	-0-	1911	2	107	9	N	97					177

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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	N	2					14
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	2	2	9	N	2					16
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	N	2					18
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	N	1					19
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	N	2					21
*02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	2	3	9	N	3					24

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

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

09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	205	1	994	2	N	56	51	1			7
							62	9									
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	205	1	1361	2	N	5					12
							6	9									
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	205	1	1380	2	N	-0-					12
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	205	1	1366	2	N	68	68	1			12
							75	9									
*01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	205	1	1034	2	N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	15	14	1			3
							17	9									
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					3
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					3
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	20	14	1			9
							22	9									
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	50	51	1			3
							55	9									
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					3
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					3
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	60	54	1			9
							66	9									
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555

PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

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-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					12
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					12
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					12
12	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					12
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
*02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
02	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

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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SHULL WELL #: 1FH RRCID -> 298261 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3739 - 7736

09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	119	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2641	-0-	-862	-0-	114	1	2527	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3044	-0-	-346	-0-	131	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2777	-0-	-726	-0-	120	1	2657	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	121	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	145	1	3221	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	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

09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					121
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	N	-0-					121
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	2	N	-0-					121
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	4	1	81	2	N	-0-					121
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	N	-0-					121
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					121

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					45
10	T. A.		22	-0-	22	30	1	1	21	3	Y	-0-					45
11	T. A.		14	-0-	14	44	1	1	13	3	Y	-0-					45
12	50	X	6	-0-	-44	-0-	6	3			Y	-0-					45
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					45
*02	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-					45

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					73
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					73
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					73
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					73
*02	280	N	208	-0-	-72	-0-	208	2			N	-0-					73

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	9039	-0-	-3981	-0-	623	1	8416	3	Y	-0-	150	1			16
10	13454	X	10966	-0-	-2488	-0-	535	1	10379	3	Y	47					63
							52	9									
11	17130	X	7951	-0-	-9179	-0-	403	1	7548	3	Y	-0-					63
12	17701	X	9282	-0-	-8419	-0-	438	1	8737	3	Y	97	140	1			20
							107	9									
01	17701	X	3868	-0-	-13833	-0-	156	1	3712	3	Y	-0-					20
02	9912	X	3513	-0-	-6399	-0-	129	1	3384	3	Y	-0-					20

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
09	3420	X	1095	-0-	-2325	-0-	75	1	1011	3	Y	8	23	1			10
							9	9									
10	3534	X	2296	-0-	-1238	-0-	113	1	2183	3	Y	-0-					10
11	3420	X	3106	-0-	-314	-0-	157	1	2949	3	Y	-0-					10
12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1859	3	Y	15	22	1			3
							17	9									
01	2294	X	1099	-0-	-1195	-0-	44	1	1055	3	Y	-0-					3
02	2912	X	1760	-0-	-1152	-0-	65	1	1695	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
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					243
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					243
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					243
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					243
01	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2			N	-0-					243
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					243

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
09	2760	X	823	-0-	-1937	-0-	823	2			Y	-0-					58
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5443	2	1	9	Y	1					59
11	3510	X	247	-0-	-3263	-0-	247	2			Y	-0-					59
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4319	2	12	9	Y	11					70
01	5301	X	1308	-0-	-3993	-0-	1308	2			Y	-0-					70
02	28	X	12	-0-	-16	-0-	11	2	1	9	Y	1					71

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
09	2954	X	161	-0-	-2793	-0-	161	2			Y	-0-					25
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					25
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					25
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					25
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					25
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	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
09	3000	N	3690	-0-	690	4365	254	1	3432	3	Y	4	10	1			4
							4	9									
10	3100	N	83	-0-	-3017	1348	4	1	79	3	Y	-0-					4
11	3774	X	2426	-0-	-1348	-0-	123	1	2303	3	Y	-0-					4
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	134	1	2677	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
01	372	X	100	-0-	-272	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					3
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					3

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	330	X	19	-0-	-311	-0-	19	2			Y	-0-					8
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					8
11	90	X	19	-0-	-71	-0-	19	2			Y	-0-					8
12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	Y	3					11
01	217	X	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					11
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	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
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4702	2	3	9	Y	3					37
10	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7264	2	1	9	Y	1					38
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2648	2	3	9	Y	3					41
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7042	2	20	9	Y	18					59
01	4619	X	3991	-0-	-628	-0-	3991	2			Y	-0-					59
02	6076	X	4526	-0-	-1550	-0-	4524	2	2	9	Y	2					61

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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					21
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					21
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					21
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					21
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					21
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					4
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					4
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1					5
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
09	3000	N	5653	-0-	2653	2653	5650	2	3	9	Y	3					13
10	3059	N	406	-0-	-2653	-0-	406	2			Y	-0-					13
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	Y	2					15
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1					16
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
02	3220	X	658	-0-	-2562	-0-	658	2			Y	-0-					16

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
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					30
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					30
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					30
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					30
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					30
*02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					30

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
09	T. A.		1965	-0-	1965	8934	1965	3			Y	-0-					43
10	T. A.		722	-0-	722	9656	722	3			Y	-0-					43
11	14995	X	5339	-0-	-9656	-0-	5339	3			Y	-0-					43
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					43
01	6975	X	605	-0-	-6370	-0-	605	3			Y	-0-					43
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					Y	-0-					43

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					47
10	T. A.		44	-0-	44	78	2	1	42	3	Y	-0-					47
11	84	X	6	-0-	-78	-0-	6	3			Y	-0-					47
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					47
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					47
*02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					47

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
09	14460	X	5501	-0-	-8959	-0-	379	1	5119	3	Y	3					130
							3	9									
10	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	772	1	14970	3	Y	3					133
							3	9									
11	14460	X	7737	-0-	-6723	-0-	390	1	7315	3	Y	29					162
							32	9									
12	13175	X	7438	-0-	-5737	-0-	355	1	7080	3	Y	3	143	1			22
							3	9									
01	15748	X	3105	-0-	-12643	-0-	125	1	2980	3	Y	-0-					22
02	14224	X	3960	-0-	-10264	-0-	145	1	3783	3	Y	29					51
							32	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
09	6630	X	3825	-0-	-2805	-0-	263	1	3560	3	Y	2					35
							2	9									
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	373	1	7237	3	Y	-0-					35
11	7080	X	2555	-0-	-4525	-0-	129	1	2415	3	Y	10					45
							11	9									
12	7316	X	3460	-0-	-3856	-0-	165	1	3294	3	Y	1	40	1			6
							1	9									
01	7595	X	695	-0-	-6900	-0-	28	1	667	3	Y	-0-					6
02	6860	X	1378	-0-	-5482	-0-	50	1	1317	3	Y	10					16
							11	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-					12
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					12
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					12
*02	308	N	7	-0-	-301	-0-	7	3			Y	-0-					12

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
09	360	X	347	-0-	-13	-0-	346	2	1	9	Y	1					7
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					7
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					7
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	2	2	9	Y	2					9
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	1080	N	951	-0-	-129	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	568	-0-	-424	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	38	-0-	-1078	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	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

09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					27
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					27
11	1170	X	574	-0-	-596	-0-	574	3			Y	-0-					27
12	1209	X	406	-0-	-803	-0-	406	3			Y	-0-					27
01	1209	X	48	-0-	-1161	-0-	48	3			Y	-0-					27
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					27

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					37
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					37
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					37
12	1302	N	40	-0-	-1262	-0-	40	2			N	-0-					37
01	1302	N	266	-0-	-1036	-0-	266	2			N	-0-					37
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					5
10	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			N	-0-					5
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					5
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					5
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					5
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	794	-0-	-106	-0-	794	2			N	-0-					5
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					5
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					5
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					5
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					5
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					5

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					27
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					27
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					27
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					27
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					27
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					182
10	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	5385	2			N	-0-					182
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					182
12	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	5567	2			N	-0-					182
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					182
02	5180	X	4901	-0-	-279	-0-	4901	2			N	-0-					182

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2211	-0-	-639	-0-	2211	2			N	-0-					75
10	2821	X	2495	-0-	-326	-0-	2495	2			N	-0-					75
11	2670	X	2495	-0-	-175	-0-	2495	2			N	-0-					75
12	2480	X	2462	-0-	-18	-0-	2462	2			N	-0-					75
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					75
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					103
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					103
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					103
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					103
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					103
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3609	-0-	-741	-0-	3609	2			N	-0-					100
10	4495	X	4066	-0-	-429	-0-	4066	2			N	-0-					100
11	4350	X	3469	-0-	-881	-0-	3469	2			N	-0-					100
12	4340	X	3084	-0-	-1256	-0-	3084	2			N	-0-					100
01	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	3843	2			N	-0-					100
02	3668	X	3478	-0-	-190	-0-	3478	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
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2115	2			N	-0-					167
10	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2068	2			N	-0-					167
11	2130	N	1911	-0-	-219	-0-	1911	2			N	-0-					167
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2044	2	11	9	N	10					177
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					177
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					177

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
09	4530	X	3259	-0-	-1271	-0-	3259	2			N	-0-					17
10	5270	X	3780	-0-	-1490	-0-	3780	2			N	-0-					17
11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					17
12	5270	X	4954	-0-	-316	-0-	4954	2			N	-0-					17
01	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2943	2			N	-0-					17
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					17

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
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	887	-0-	-446	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	858	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					80
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					80
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					80
12	775	N	13	-0-	-762	-0-	13	2			N	-0-					80
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					80
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	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
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					45
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					45
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					45
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					45
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					45
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					7
10	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	2			N	-0-					7
11	3570	X	2869	-0-	-701	-0-	2869	2			N	-0-					7
12	3782	X	3217	-0-	-565	-0-	3217	2			N	-0-					7
01	3782	X	2623	-0-	-1159	-0-	2623	2			N	-0-					7
02	3416	X	3135	-0-	-281	-0-	3135	2			N	-0-					7

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
09	6900	X	6588	-0-	-312	-0-	6588	2			N	-0-					75
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					75
11	6900	X	5884	-0-	-1016	-0-	5884	2			N	-0-					75
12	7130	X	6494	-0-	-636	-0-	6494	2			N	-0-					75
01	7130	X	6501	-0-	-629	-0-	6501	2			N	-0-					75
02	6440	X	5837	-0-	-603	-0-	5837	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
09	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					132
10	1395	X	12	-0-	-1383	-0-	12	2			N	-0-					132
11	1350	X	766	-0-	-584	-0-	766	2			N	-0-					132
12	1395	X	989	-0-	-406	-0-	989	2			N	-0-					132
01	12	X	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					132
02	728	X	25	-0-	-703	-0-	25	2			N	-0-					132

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
09	3270	X	3200	-0-	-70	-0-	3200	2			N	-0-					59
10	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	3096	2			N	-0-					59
11	3180	X	2931	-0-	-249	-0-	2931	2			N	-0-					59
12	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3252	2			N	-0-					59
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					59
02	2996	X	2714	-0-	-282	-0-	2714	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
09	7410	X	6721	-0-	-689	-0-	6721	2			N	-0-					170
10	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	7055	2			N	-0-					170
11	7110	X	6487	-0-	-623	-0-	6487	2			N	-0-					170
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					170
01	7068	X	6814	-0-	-254	-0-	6814	2			N	-0-					170
02	6384	X	6299	-0-	-85	-0-	6299	2			N	-0-					170

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					17
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	2	1	4	Y	-0-					17
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					17
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			Y	-0-					17
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					17
02	840	N	372	-0-	-468	-0-	372	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

09	5580	X	5073	-0-	-507	-0-	5073	2			N	-0-					167
10	5766	X	5450	-0-	-316	-0-	5450	2			N	-0-					167
11	5370	X	4591	-0-	-779	-0-	4591	2			N	-0-					167
12	5549	X	5076	-0-	-473	-0-	5076	2			N	-0-					167
01	5549	X	5449	-0-	-100	-0-	5449	2			N	-0-					167
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					167

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

09	7380	X	7054	-0-	-326	-0-	7054	2			N	-0-					41
10	7409	X	7256	-0-	-153	-0-	7256	2			N	-0-					41
11	7110	X	6851	-0-	-259	-0-	6851	2			N	-0-					41
12	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7373	2	21	9	N	19					60
01	7347	X	7016	-0-	-331	-0-	6983	2	33	9	N	30					90
02	6580	X	6383	-0-	-197	-0-	6383	2			N	-0-					90

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

09	3360	X	1599	-0-	-1761	-0-	1599	2			N	-0-					83
10	3472	X	910	-0-	-2562	-0-	910	2			N	-0-					83
11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					83
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					83
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					83
02	5600	X	3440	-0-	-2160	-0-	3440	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					94
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					94
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					94
12	2263	N	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			N	-0-					94
01	2263	N	1299	-0-	-964	-0-	1299	2			N	-0-					94
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					63
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					63
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					63
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					63
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					63
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	1834	-0-	-476	-0-	1834	2			N	-0-					123
10	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	1344	2			N	-0-					123
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					123
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					123
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					123
02	2156	N	1750	-0-	-406	-0-	1750	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					14
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					14
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					14
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					14
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

09	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					13
10	1426	X	881	-0-	-545	-0-	881	2			N	-0-					13
11	1380	X	1290	-0-	-90	-0-	1290	2			N	-0-					13
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					13
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					13
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					13

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

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-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					13
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					13
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					13
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					13
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					13
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					33
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					33
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					33
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					33
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					33
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9032	-0-	-1048	-0-	9032	2			N	-0-					100
10	10044	X	9624	-0-	-420	-0-	9624	2			N	-0-					100
11	9540	X	8650	-0-	-890	-0-	8650	2			N	-0-					100
12	9858	X	4520	-0-	-5338	-0-	4520	2			N	-0-					100
01	9858	X	8971	-0-	-887	-0-	8965	2	6	9	N	5					105
02	8680	X	8607	-0-	-73	-0-	8594	2	13	9	N	12					117

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	5010	X	4741	-0-	-269	-0-	4719	2	22	9	N	20					97
10	5146	X	4855	-0-	-291	-0-	4833	2	22	9	N	20					117
11	4950	X	4245	-0-	-705	-0-	4234	2	11	9	N	10					127
12	5115	X	3546	-0-	-1569	-0-	3546	2			N	-0-					127
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5126	2	31	9	N	28					155
02	4424	X	4331	-0-	-93	-0-	4292	2	39	9	N	35					190

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
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					28
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					28
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					28
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					28
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					28
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	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
09	3210	X	2584	-0-	-626	-0-	2584	2			N	-0-					10
10	3317	X	3305	-0-	-12	-0-	3305	2			N	-0-					10
11	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	2554	2			N	-0-					10
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					10
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					10
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	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
09	3810	X	3691	-0-	-119	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3582	-0-	-355	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3370	-0-	-470	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2057	-0-	-1911	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3026	-0-	-942	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	0	W	73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					-0-
11	0	W	104	-0-	104	177	104	2			N	-0-					-0-
12	0	W	2298	-0-	2298	2475	2298	2			N	-0-					-0-
01	0	W	5	-0-	5	2480	5	2			N	-0-					-0-
02	0	W	4	-0-	4	2484	4	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-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-

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	2			N	-0-					52
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					52
11	690	N	500	-0-	-190	-0-	500	2			N	-0-					52
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					52
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					52
02	476	N	283	-0-	-193	-0-	283	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					38
10	3100	N	3299	-0-	199	199	3299	2			N	-0-					38
11	3000	N	2933	-0-	-67	132	2933	2			N	-0-					38
12	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	3138	2			N	-0-					38
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					38
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					38

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					87
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					87
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					87
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					87
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					87
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					47
10	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			N	-0-					47
11	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	2			N	-0-					47
12	1395	N	841	-0-	-554	-0-	841	2			N	-0-					47
01	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	1040	2			N	-0-					47
02	896	N	851	-0-	-45	-0-	851	2			N	-0-					47

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					38
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					38
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					38
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					38
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					38
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	1861	2			N	-0-					39
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					39
11	1890	N	1621	-0-	-269	-0-	1621	2			N	-0-					39
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					39
01	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1977	2			N	-0-					39
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	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
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					20
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					20
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					20
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					20
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					20
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	462	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
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					57
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					57
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					57
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					57
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					57
02	1484	N	857	-0-	-627	-0-	857	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-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-

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

09	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			N	-0-					30
10	1586	N	1350	-0-	-236	-0-	1350	2			N	-0-					30
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					30
12	1271	X	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					30
01	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					30
02	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					30

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

09	1380	N	923	-0-	-457	-0-	923	2			N	-0-					32
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					32
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					32
12	961	N	604	-0-	-357	-0-	604	2			N	-0-					32
01	1426	N	732	-0-	-694	-0-	732	2			N	-0-					32
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					32

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1236	-0-	-354	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					57
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					57
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					57
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					57
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					57
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

09	2400	N	1767	-0-	-633	-0-	1767	2			N	-0-					70
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					70
11	2370	N	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			N	-0-					70
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					70
01	2666	N	2247	-0-	-419	-0-	2247	2			N	-0-					70
02	2156	N	1734	-0-	-422	-0-	1734	2			N	-0-					70

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	1464	2			N	-0-					155
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					155
11	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-					155
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					155
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					155
02	1456	N	1275	-0-	-181	-0-	1275	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	2761	2			N	-0-					20
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					20
11	2850	X	2175	-0-	-675	-0-	2175	2			N	-0-					20
12	2945	X	2250	-0-	-695	-0-	2250	2			N	-0-					20
01	2945	X	1795	-0-	-1150	-0-	1795	2			N	-0-					20
02	2660	X	870	-0-	-1790	-0-	870	2			N	-0-					20

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
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
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	521	-0-	-655	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	273	1	1552	2	Y	-0-					9
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	470	1	1828	2	Y	-0-					9
							85	3									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	318	1	1658	2	Y	-0-					9
							135	3									
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	281	1	1996	2	Y	-0-					9
							98	3									
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	47	1	2120	2	Y	-0-					9
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	11	1	1697	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
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	2	Y	-0-					19
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	Y	-0-					19
							35	3									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	697	2	Y	-0-					19
							57	3									
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	80	1	765	2	Y	-0-					19
							37	3									
01	837	N	703	-0-	-134	-0-	56	1	647	2	Y	-0-					19
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	54	1	589	2	Y	-0-					19

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	2	-0-	-1618	-0-	2	2			Y	-0-					13
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					13
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					13
							1	3									
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					13
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					13
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	237	1	1344	2	Y	-0-					9
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	409	1	1592	2	Y	-0-					9
							74	3									
11	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	207	1	1079	2	Y	-0-					9
							88	3									
12	1643	N	801	-0-	-842	-0-	95	1	673	2	Y	-0-					9
							33	3									
01	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	34	1	1547	2	Y	-0-					9
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	10	1	1550	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
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	31	1	671	2	Y	-0-					19
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					19
							33	3									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					19
							52	3									
12	713	N	603	-0-	-110	-0-	55	1	522	2	Y	-0-					19
							26	3									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	129	1	1493	2	Y	-0-					19
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	98	1	1072	2	Y	-0-					19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					19
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					19
							6	3									
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					19
							25	3									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	77	1	737	2	Y	-0-					19
							36	3									
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	117	1	1358	2	Y	-0-					19
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	170	1	1859	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
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-

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
09	900	N	304	-0-	-596	-0-	1	1	303	2	N	-0-					22
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	2	1	1085	2	N	-0-					22
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	1	1	744	2	N	-0-					22
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	1	1	265	2	N	-0-					22
01	1023	N	782	-0-	-241	-0-	2	1	780	2	N	-0-					22
02	700	N	592	-0-	-108	-0-	1	1	591	2	N	-0-					22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	791	1	4490	2	Y	-0-					32
10	6386	X	2430	-0-	-3956	-0-	479	1	1864	2	Y	-0-					32
							87	3									
11	6180	X	4524	-0-	-1656	-0-	681	1	3553	2	Y	-0-					32
							290	3									
12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	793	1	5644	2	Y	-0-					32
							276	3									
01	6014	X	5798	-0-	-216	-0-	125	1	5673	2	Y	-0-					32
02	4928	X	4529	-0-	-399	-0-	30	1	4499	2	Y	-0-					32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	596	1	3385	2	Y	-0-					19
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	967	1	3761	2	Y	-0-					19
							175	3									
11	3810	X	2855	-0-	-955	-0-	430	1	2242	2	Y	-0-					19
							183	3									
12	3937	X	2636	-0-	-1301	-0-	312	1	2216	2	Y	-0-					19
							108	3									
01	3937	X	3720	-0-	-217	-0-	80	1	3640	2	Y	-0-					19
02	3556	X	2252	-0-	-1304	-0-	15	1	2237	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
09	2250	X	1674	-0-	-576	-0-	3	1	1671	2	N	-0-					28
10	2325	X	1649	-0-	-676	-0-	3	1	1646	2	N	-0-					28
11	2070	X	1333	-0-	-737	-0-	3	1	1330	2	N	-0-					28
12	1984	X	1633	-0-	-351	-0-	3	1	1630	2	N	-0-					28
01	1860	X	1774	-0-	-86	-0-	4	1	1770	2	N	-0-					28
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	3	1	1439	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3810	X	3533	-0-	-277	-0-	529	1	3004	2	Y	-0-					26
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	808	1	3145	2	Y	-0-					26
							146	3									
11	3810	X	3396	-0-	-414	-0-	511	1	2667	2	Y	-0-					26
							218	3									
12	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	350	1	2492	2	Y	-0-					26
							122	3									
01	4092	X	3234	-0-	-858	-0-	70	1	3164	2	Y	-0-					26
02	3696	X	2852	-0-	-844	-0-	19	1	2833	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
09	2070	X	1623	-0-	-447	-0-	3	1	1620	2	N	-0-					73
10	2139	X	1638	-0-	-501	-0-	3	1	1635	2	N	-0-					73
11	1920	X	1481	-0-	-439	-0-	3	1	1478	2	N	-0-					73
12	1674	X	1470	-0-	-204	-0-	3	1	1467	2	N	-0-					73
01	1674	X	1268	-0-	-406	-0-	3	1	1265	2	N	-0-					73
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	3	1	1418	2	N	-0-					73

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	596	1	3382	2	Y	-0-					19
10	3999	X	1840	-0-	-2159	-0-	363	1	1411	2	Y	-0-					19
							66	3									
11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	1256	1	6550	2	Y	-0-					19
							535	3									
12	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	910	1	6476	2	Y	-0-					19
							316	3									
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	151	1	6847	2	Y	-0-					19
02	6216	X	4644	-0-	-1572	-0-	31	1	4613	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

09	3270	X	1880	-0-	-1390	-0-	4	1	1876	2	N	-0-					40
10	3379	X	1391	-0-	-1988	-0-	3	1	1388	2	N	-0-					40
11	3090	X	946	-0-	-2144	-0-	2	1	944	2	N	-0-					40
12	2914	X	1009	-0-	-1905	-0-	2	1	1007	2	N	-0-					40
01	2821	X	788	-0-	-2033	-0-	2	1	786	2	N	-0-					40
02	1764	X	452	-0-	-1312	-0-	1	1	451	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

09	2610	N	2303	-0-	-307	-0-	102	1	2201	2	Y	-0-					19
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	114	1	2368	2	Y	-0-					19
							110	3									
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	104	1	2083	2	Y	-0-					19
							170	3									
12	2387	N	912	-0-	-1475	-0-	83	1	790	2	Y	-0-					19
							39	3									
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	208	1	2401	2	Y	-0-					19
02	2800	N	2845	-0-	45	45	238	1	2607	2	Y	-0-					19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

09	3180	X	41	-0-	-3139	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					19
10	3286	X	4	-0-	-3282	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					19
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	1286	1	6708	2	Y	-0-					19
							548	3									
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	788	1	5609	2	Y	-0-					19
							274	3									
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	107	1	4827	2	Y	-0-					19
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	22	1	3209	2	Y	-0-					19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	3081	-0-	-9	-0-	136	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	143	1	2967	2	N	-0-					-0-
							138	3									
11	3090	X	3039	-0-	-51	-0-	134	1	2686	2	N	-0-					-0-
							219	3									
12	3193	X	1674	-0-	-1519	-0-	152	1	1451	2	N	-0-					-0-
							71	3									
01	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	239	1	2758	2	N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	253	1	2770	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

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-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

09	2460	X	2356	-0-	-104	-0-	104	1	2252	2	Y	-0-					19
10	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	121	1	2522	2	Y	-0-					19
							117	3									
11	3060	X	2539	-0-	-521	-0-	112	1	2244	2	Y	-0-					19
							183	3									
12	3162	X	1101	-0-	-2061	-0-	100	1	954	2	Y	-0-					19
							47	3									
01	2759	X	2399	-0-	-360	-0-	191	1	2208	2	Y	-0-					19
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	228	1	2499	2	Y	-0-					19

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1014	1	5756	2	Y	-0-					22
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	1060	1	4125	2	Y	-0-					22
							192	3									
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	747	1	3899	2	Y	-0-					22
							318	3									
12	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	483	1	3439	2	Y	-0-					22
							168	3									
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	100	1	4505	2	Y	-0-					22
02	3976	X	3018	-0-	-958	-0-	20	1	2998	2	Y	-0-					22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

09	1710	N	1367	-0-	-343	-0-	3	1	1364	2	N	-0-					67
10	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	3	1	1346	2	N	-0-					67
11	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	2	1	1099	2	N	-0-					67
12	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	2	1	1046	2	N	-0-					67
01	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	2	1	1050	2	N	-0-					67
02	1036	N	901	-0-	-135	-0-	2	1	899	2	N	-0-					67

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

09	3720	X	2522	-0-	-1198	-0-	5	1	2517	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2963	-0-	-881	-0-	6	1	2957	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2749	-0-	-671	-0-	5	1	2744	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	6	1	2829	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	5	1	2689	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2355	-0-	-333	-0-	5	1	2350	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

09	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	339	1	7346	2	N	-0-					30
10	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	329	1	6843	2	N	-0-					30
							318	3									
11	7290	X	7056	-0-	-234	-0-	312	1	6235	2	N	-0-					30
							509	3									
12	7719	X	3445	-0-	-4274	-0-	312	1	2987	2	N	-0-					30
							146	3									
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	709	1	8199	2	N	-0-					30
02	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	614	1	6726	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

09	3408		4382	-0-	974	B	95222	316	1	3894	2	N	156	193	1			150
								172	9									
10	7750	N	4247	-0-	-3503	B	91719	346	1	3806	2	N	86	148	1			88
								95	9									
11	7500	N	4171	-0-	-3329	B	88390	321	1	3698	2	N	138					226
								152	9									
12	7750	N	4462	-0-	-3288	B	85102	322	1	3953	2	N	170	194	1			202
								187	9									
01	7750	N	1067	-0-	-6683	B	78419	72	1	870	2	N	114					316
								125	9									
02	7000	N	2593	-0-	-4407	B	74012	185	1	2262	2	N	133	360	1			89
								146	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 74012

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

09	7252		6671	-0-	-581	-0-	6671	2			N	-0-					138
10	7185		6739	-0-	-446	-0-	6735	2	4	9	N	4	25	1			117
11	6090		5052	-0-	-1038	-0-	5051	2	1	9	N	1					118
12	6293		6111	-0-	-182	-0-	6059	2	52	9	N	47					165
01	6775		6534	-0-	-241	-0-	6499	2	35	9	N	32					197
*02	6304		5994	-0-	-310	-0-	5977	2	17	9	N	15					212

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	279	1	635	3	N	-0-					-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	526	1	1344	3	N	-0-					-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	244	1	642	3	N	-0-					-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	167	1	415	3	N	-0-					-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	151	1	370	3	N	-0-					-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	99	1	243	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					40
10	0	N	520	-0-	520	-0-	520	2			N	-0-					40
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					40
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					40
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					40

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CURZAC OIL AND GAS, LLC 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
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					52
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					52
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					52
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					52
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					52
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					52

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1316	2	3	9	N	3	1	8			128
10	2139	N	1599	-0-	-540	-0-	1598	2	1	9	N	1	1	8			128
11	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1628	2	2	9	N	2	2	8			128
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	N	2	2	8			128
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1708	2	11	9	N	10	83	1	2	8	53
*02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	N	13					66

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2140	2	15	9	N	14	2	8			119
10	2325	N	1950	-0-	-375	-0-	1941	2	9	9	N	8	69	1	1	8	57
11	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2147	2	2	9	N	2	2	8			57
12	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2199	2	18	9	N	16	3	8			70
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2004	2	9	9	N	8	1	8			77
02	2016	N	1976	-0-	-40	-0-	1965	2	11	9	N	10					87

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	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

09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					43
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					43
11	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					43
12	11	N	-0-	-0-	11	-0-					N	-0-					43
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	60	N	19	-0-	41	-0-	19	2			N	-0-					39
10	31	N	8	-0-	23	-0-	8	2			N	-0-					39
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	879	2	12	9	N	11					50
12	3100	N	5007	-0-	1907	1907	5004	2	3	9	N	3					53
01	3100	N	6908	-0-	3808	5715	6905	2	3	9	N	3					56
*02	2800	N	5931	-0-	3131	8846	5931	2			N	-0-					56

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
09	3030	X	2939	-0-	91	-0-	169	1	2770	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2958	-0-	173	-0-	225	1	2733	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2857	-0-	173	-0-	234	1	2623	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	1416	-0-	1715	-0-	78	1	1338	2	Y	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	248	1	2828	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2612	-0-	2612	2612	198	1	2414	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
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
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			Y	-0-					11
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-					11
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	3	6	9	Y	5					16
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					16
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					16
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					16

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO SWD WELL #: 7 RRCID -> 299473 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4823 - 6150

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 3 RRCID -> 301033 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5350 - 6300

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					86
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					86
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					86
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					86
*01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					86
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2026

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	72	-0-	72	72	5	1	67	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-

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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	21	1	256	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
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-

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
09	3750	X	2956	-0-	-794	-0-	170 1	1 9	2785	2	Y	1					21
10	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	276 6	1 9	3355	2	Y	5					26
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	335 17	1 9	3760	2	Y	15	28	1			13
12	3782	X	2044	-0-	-1738	-0-	113	1	1931	2	Y	-0-					13
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	359	1	4089	2	Y	-0-					13
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	327	1	3988	2	Y	-0-					13

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	233	-0-	-37	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	228	-0-	-175	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	37	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	206	-0-	-259	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	38	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	32	1	396	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	852	-0-	-18	-0-	49	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	866	-0-	-126	-0-	66	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	731	-0-	-169	-0-	60	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	491	-0-	-377	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	60	1	680	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	50	1	610	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	45	1	739	2	Y	-0-					1
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	61	1	735	2	Y	-0-					1
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	60	1	672	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	806	N	450	-0-	-356	-0-	25	1	424	2	Y	1					1
							1	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	73	1	836	2	Y	-0-					1
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	656	2	Y	-0-					1

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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	119	-0-	119	119	9	1	110	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	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 #: 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
09	960	N	824	-0-	-136	-0-	47	1	777	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	67	1	809	2	Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	577	-0-	-260	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	87	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	73	1	888	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
09	4830	X	4401	-0-	-429	-0-	253	1	4148	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4451	-0-	-416	-0-	339	1	4112	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4453	-0-	-167	-0-	364	1	4089	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	2317	-0-	-2457	-0-	128	1	2189	2	Y	-0-					-0-
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	385	1	4383	2	Y	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	324	1	3954	2	Y	-0-					-0-

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
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	175	1	2876	2	Y	11					34
							12	9									
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	225	1	2727	2	Y	-0-					34
11	2670	X	2549	-0-	-121	-0-	208	1	2334	2	Y	6	27	1			13
							7	9									
12	3131	X	1350	-0-	-1781	-0-	74	1	1276	2	Y	-0-					13
01	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	244	1	2776	2	Y	-0-					13
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	195	1	2386	2	Y	-0-					13

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
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	92	1	1517	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1406	-0-	-702	-0-	107	1	1299	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1583	-0-	-427	-0-	130	1	1453	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	999	-0-	-675	-0-	55	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	136	1	1547	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	1244	-0-	-268	-0-	94	1	1150	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
09	4530	X	2835	-0-	-1695	-0-	163	1	2671	2	Y	1					4
							1	9									
10	3999	X	3095	-0-	-904	-0-	235	1	2860	2	Y	-0-					4
11	3870	X	3138	-0-	-732	-0-	257	1	2879	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	3999	X	1413	-0-	-2586	-0-	78	1	1335	2	Y	-0-					2
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	275	1	3133	2	Y	-0-					2
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	230	1	2804	2	Y	-0-					2

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
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	146	1	2387	2	Y	4					17
							4	9									
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	205	1	2490	2	Y	2					19
							2	9									
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	210	1	2358	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
12	2604	N	330	-0-	-2274	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					8
01	2604	N	1324	-0-	-1280	-0-	107	1	1217	2	Y	-0-					8
02	2408	N	1607	-0-	-801	-0-	122	1	1485	2	Y	-0-					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	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
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	42	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	63	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	57	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	487	-0-	-257	-0-	27	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	695	-0-	-142	-0-	56	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	70	1	854	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7462	-0-	-308	-0-	428	1	7028	2	Y	5					21
							6	9									
10	7905	X	7499	-0-	-406	-0-	570	1	6929	2	Y	-0-					21
11	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	585	1	6567	2	Y	7	19	1			9
							8	9									
12	7719	X	4140	-0-	-3579	-0-	228	1	3911	2	Y	1					10
							1	9									
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	704	1	8021	2	Y	-0-					10
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	565	1	6896	2	Y	-0-					10

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	150	1	2463	2	Y	-0-					1
10	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	205	1	2495	2	Y	-0-					1
11	2760	X	2134	-0-	-626	-0-	175	1	1959	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2821	X	1529	-0-	-1292	-0-	84	1	1444	2	Y	1					1
							1	9									
01	2697	X	2505	-0-	-192	-0-	202	1	2303	2	Y	-0-					1
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	195	1	2376	2	Y	-0-					1

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	108	1	1779	2	Y	-0-					2
10	2232	N	1928	-0-	-304	-0-	147	1	1781	2	Y	-0-					2
11	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	151	1	1690	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	N	574	-0-	-1379	-0-	32	1	542	2	Y	-0-					1
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	179	1	2044	2	Y	-0-					1
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	130	1	1585	2	Y	-0-					1

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	34	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	47	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	298	-0-	-322	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	545	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
09	13680	X	13162	-0-	-518	-0-	756	1	12406	2	Y	-0-					14
10	14136	X	13005	-0-	-1131	-0-	989	1	12016	2	Y	-0-					14
11	13440	X	13118	-0-	-322	-0-	1073	1	12045	2	Y	-0-	2	1			12
12	13609	X	6827	-0-	-6782	-0-	376	1	6451	2	Y	-0-					12
01	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	1141	1	13006	2	Y	-0-					12
02	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	962	1	11750	2	Y	-0-					12

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
09	5010	X	4326	-0-	-684	-0-	249	1	4077	2	Y	-0-					3
10	5177	X	4271	-0-	-906	-0-	325	1	3946	2	Y	-0-					3
11	4800	X	4506	-0-	-294	-0-	369	1	4137	2	Y	-0-	2	1			1
12	4929	X	1833	-0-	-3096	-0-	101	1	1732	2	Y	-0-					1
01	4929	X	4542	-0-	-387	-0-	366	1	4176	2	Y	-0-					1
02	4088	X	3773	-0-	-315	-0-	286	1	3487	2	Y	-0-					1

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
09	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	433	1	7094	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	7227	-0-	-58	-0-	550	1	6677	2	Y	-0-					-0-
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	569	1	6380	2	Y	-0-					-0-
12	7781	X	4294	-0-	-3487	-0-	237	1	4057	2	Y	-0-					-0-
01	7781	X	7478	-0-	-303	-0-	603	1	6875	2	Y	-0-					-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	565	1	6893	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 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
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	140	1	2289	2	Y	10					40
							11	9									
10	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	190	1	2308	2	Y	2					42
							2	9									
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	199	1	2234	2	Y	14	38	1			18
							15	9									
12	2511	N	1306	-0-	-1205	-0-	72	1	1234	2	Y	-0-					18
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	219	1	2498	2	Y	-0-					18
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	186	1	2270	2	Y	-0-					18

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
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	122	-0-	122	122	9	1	113	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	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
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	161	1	2646	2	Y	2					9
							2	9									
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	221	1	2689	2	Y	1					10
							1	9									
11	3000	N	3035	-0-	35	35	248	1	2784	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
12	2852	N	1953	-0-	-899	-0-	107	1	1844	2	Y	2					6
							2	9									
01	2852	N	1675	-0-	-1177	-0-	135	1	1540	2	Y	-0-					6
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	233	1	2850	2	Y	-0-					6

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
09	5910	X	2390	-0-	-3520	-0-	137	1	2253	2	Y	-0-					3
10	6107	X	3166	-0-	-2941	-0-	241	1	2924	2	Y	1					4
							1	9									
11	5910	X	2967	-0-	-2943	-0-	243	1	2722	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	3658	X	1457	-0-	-2201	-0-	80	1	1377	2	Y	-0-					2
01	3162	X	1881	-0-	-1281	-0-	152	1	1729	2	Y	-0-					2
02	2856	X	1990	-0-	-866	-0-	151	1	1839	2	Y	-0-					2

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
09	780	N	324	-0-	-456	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					13
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					13
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	Y	-0-	11	1			2
12	341	N	193	-0-	-148	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					2
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					2
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					2

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	188	1	3090	2	Y	3					11
							3	9									
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	254	1	3086	2	Y	-0-					11
11	3150	X	3130	-0-	-20	-0-	256	1	2870	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
12	3379	X	1854	-0-	-1525	-0-	102	1	1752	2	Y	-0-					5
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	300	1	3414	2	Y	-0-					5
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					5

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
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-

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
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	100	-0-	100	100	8	1	92	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
09	4590	X	988	-0-	-3602	-0-	57	1	931	2	Y	-0-					11
10	4402	X	2718	-0-	-1684	-0-	207	1	2511	2	Y	-0-					11
11	4260	X	2735	-0-	-1525	-0-	224	1	2511	2	Y	-0-	1	1			10
12	4402	X	1040	-0-	-3362	-0-	57	1	983	2	Y	-0-					10
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	274	1	3127	2	Y	-0-					10
02	2548	X	2268	-0-	-280	-0-	172	1	2096	2	Y	-0-					10

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
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	256	1	4201	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	337	1	4094	2	Y	-0-					-0-
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	384	1	4306	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3105	-0-	-1514	-0-	171	1	2934	2	Y	-0-					-0-
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	383	1	4367	2	Y	-0-					-0-
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	332	1	4051	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*01	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		24	-0-	24	24	2	3	22	9	Y	20					20
11	T. A.		2	-0-	2	26	2	3			Y	-0-					20
12	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					20
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	3	25	9	Y	23					43
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					43

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

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	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
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 5049 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

09	690	N	348	-0-	-342	-0-	348	3			N	-0-					20
10	713	N	267	-0-	-446	-0-	267	3			N	-0-					20
11	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-					20
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					20
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					20
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					20

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					41
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					41
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					41
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					41
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					41
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					41

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

09	660	N	182	-0-	-478	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			Y	-0-					37
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	3			Y	-0-					37
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					37
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					37
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					37
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					37

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	907	-0-	-443	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	330	-0-	-1313	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	281	-0-	-1159	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	45	-0-	-296	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	124	-0-	-279	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	219	-0-	-261	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	84	-0-	-276	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-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
09	6780	X	4659	-0-	-2121	-0-	4659	3			Y	-0-					111
10	5859	X	1384	-0-	-4475	-0-	1384	3			Y	-0-					111
11	5820	X	405	-0-	-5415	-0-	390	3	15	9	Y	14					125
12	6014	X	2617	-0-	-3397	-0-	2611	3	6	9	Y	5					130
01	6014	X	3820	-0-	-2194	-0-	3817	3	3	9	Y	3					133
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					133

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
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		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
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		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
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					96
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					96
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2115	2			N	-0-					68
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					68
11	2130	N	1963	-0-	-167	-0-	1963	2			N	-0-					68
12	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	2			N	-0-					68
*01	2170	N	951	-0-	-1219	-0-	895	2	56	9	N	51					119
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					119

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					7
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					7
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					7
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	3	1	9	Y	1					8
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					8
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

09	540	N	403	-0-	-137	-0-	402	2	1	9	N	1	172	1			32
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					32
11	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	2			N	-0-					32
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					32
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					32
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					32

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	T. A.		21	-0-	21	33	21	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		38	-0-	38	71	38	3			Y	-0-					-0-
12	89	X	18	-0-	-71	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	3			Y	-0-					6
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					6
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					6
12	341	N	108	-0-	-233	-0-	108	3			Y	-0-					6
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			Y	-0-					6
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					6

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	1541	-0-	-1789	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	1088	-0-	-2012	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1355	-0-	-1645	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1013	-0-	-1963	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	522	-0-	-1927	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					5
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					5
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					5
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					5
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					5
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					5

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

09	1590 N	334	-0-	-1256	-0-	334	2			N	-0-					102
10	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					102
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					102
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

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	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	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
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					73
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-					73
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					73
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860	3	13	9	Y	12					85
01	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			Y	-0-					85
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	720	N	629	-0-	-91	-0-	54	1	575	2	Y	-0-			20
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	53	1	566	2	Y	-0-			20
11	630	N	311	-0-	-319	-0-	23	1	288	2	Y	-0-			20
12	651	N	474	-0-	-177	-0-	33	1	441	2	Y	-0-			20
*01	620	N	329	-0-	-291	-0-	22	1	307	2	Y	-0-			20
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			20

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	3			Y	-0-			61
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			61
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-			61
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-			61
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			61
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			61

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
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	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
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			-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
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	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
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					47
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					47
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					47
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					47
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					47

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3569	3	11	9	N	10					139
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4089	3	11	9	N	10					149
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3740	3	1	9	N	1					150
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3716	3	6	9	N	5					155
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3735	3	8	9	N	7					162
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT					162

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

09	4440	X	3903	-0-	-537	-0-	337	1	3566	2	Y	-0-					177
10	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	352	1	3747	2	Y	-0-					177
11	3930	X	3463	-0-	-467	-0-	253	1	3210	2	Y	-0-					177
12	4061	X	3774	-0-	-287	-0-	261	1	3513	2	Y	-0-					177
*01	4092	X	3328	-0-	-764	-0-	246	1	3081	2	Y	1	1	1			177
							1	9									
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					177

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

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-

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
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			123
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			123

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		51	-0-	51	98	51	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		55	-0-	55	153	55	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		35	-0-	35	188	35	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		50	-0-	50	238	50	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		48	-0-	48	286	48	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		61	-0-	61	347	61	1			Y	-0-					-0-

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5134 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*02	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
09	720	N	574	-0-	-146	-0-	574	3			Y	-0-					21
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			Y	-0-					21
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					21
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	698	3	13	9	Y	12					33
01	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	3			Y	-0-					33
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1593	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1597	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1327	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					80
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					80
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					80
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					80
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					80
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					80

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

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-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	61	1	1001	2	Y	1					2
						1	9									
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	85	1	1030	2	Y	-0-					2
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
12	1085 N	518	-0-	-567	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					1
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1130	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	78	1	956	2	Y	-0-					1

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	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
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	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
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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	274	1	695	3	Y	-0-					26
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	46	1	119	3	Y	-0-					26
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					26

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

09	4050	X	1500	-0-	-2550	-0-	1500	2			N	-0-					113
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					113
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					113
12	3751	X	7	-0-	-3744	-0-	7	2			N	-0-					113
01	3751	X	13	-0-	-3738	-0-	13	2			N	-0-					113
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					85
10	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					85
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					85
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					85
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					85
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	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

09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					126
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					126
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					126
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					126
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					126
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					57
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					57
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					57
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					57
01	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	3468	2			N	-0-					57
02	3332	X	2666	-0-	-666	-0-	2666	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	1280	2			N	-0-					35
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					35
11	1380	N	1081	-0-	-299	-0-	1081	2			N	-0-					35
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					35
01	3100	N	3246	-0-	146	146	3246	2			N	-0-					35
02	2800	N	3397	-0-	597	743	3397	2			N	-0-					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	149	1	2430	2	N	-0-					119
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	225	1	3616	2	N	2					121
							2	9									
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	183	1	3189	2	N	-0-					121
12	3069	X	1544	-0-	-1525	-0-	88	1	1456	2	N	-0-					121
01	3069	X	1210	-0-	-1859	-0-	71	1	1137	2	N	2					123
							2	9									
02	2772	X	104	-0-	-2668	-0-	5	1	99	2	N	-0-					123

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	207	1	3982	2	N	-0-					41
10	2759	X	2084	-0-	-675	-0-	104	1	1980	2	N	-0-					41
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	145	1	2653	2	N	-0-					41
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	176	1	3649	2	N	-0-					41
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	194	1	4034	2	N	-0-					41
02	2492	X	1921	-0-	-571	-0-	92	1	1829	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
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	171	1	2799	2	N	-0-					111
10	1612	X	782	-0-	-830	-0-	46	1	736	2	N	-0-					111
11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	107	1	1862	2	N	-0-					111
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	152	1	2533	2	N	-0-					111
01	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	146	1	2336	2	N	-0-					111
02	1456	X	1442	-0-	-14	-0-	70	1	1372	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
09	5460	X	4923	-0-	-537	-0-	284	1	4639	2	N	-0-					151
10	5642	X	5176	-0-	-466	-0-	303	1	4873	2	N	-0-					151
11	5460	X	5216	-0-	-244	-0-	283	1	4933	2	N	-0-					151
12	5642	X	5244	-0-	-398	-0-	297	1	4947	2	N	-0-					151
01	5642	X	4645	-0-	-997	-0-	272	1	4373	2	N	-0-					151
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	257	1	4989	2	N	-0-					151

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
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	226	1	3696	2	N	5					36
							6	9									
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	219	1	3520	2	N	-0-					36
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	193	1	3363	2	N	-0-					36
12	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	191	1	3171	2	N	-0-					36
01	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	231	1	3724	2	N	-0-					36
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	191	1	3719	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
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	127	1	2421	2	N	-0-					106
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	2	N	-0-					106
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	135	1	2470	2	N	-0-					106
12	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	111	1	2300	2	N	-0-					106
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	116	1	2393	2	N	-0-					106
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	151	1	3009	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
09	3000	N	2801	-0-	-199	87	161	1	2640	2	N	-0-					56
10	1209	N	766	-0-	-443	-0-	45	1	721	2	N	-0-					56
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	174	1	3035	2	N	7					63
							8	9									
12	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	122	1	2021	2	N	-0-					63
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	172	1	2766	2	N	-0-					63
02	2408	X	2036	-0-	-372	-0-	99	1	1937	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
09	2400	X	1688	-0-	-712	-0-	97	1	1591	2	N	-0-					152
10	2480	X	1913	-0-	-567	-0-	112	1	1801	2	N	-0-					152
11	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	122	1	2132	2	N	-0-					152
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	160	1	2666	2	N	-0-					152
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	128	1	2052	2	N	-0-					152
02	2800	N	3706	-0-	906	906	181	1	3525	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
09	3360	X	3213	-0-	-147	-0-	185	1	3026	2	N	2			101
							2	9							
10	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	175	1	2822	2	N	2			103
							2	9							
11	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	153	1	2664	2	N	-0-			103
12	3317	X	2816	-0-	-501	-0-	160	1	2656	2	N	-0-			103
01	3317	X	1899	-0-	-1418	-0-	111	1	1788	2	N	-0-			103
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	199	1	3875	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
09	2250	X	1952	-0-	-298	-0-	112	1	1840	2	N	-0-			37
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	146	1	2347	2	N	-0-			37
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	182	1	3166	2	N	-0-			37
12	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	131	1	2180	2	N	-0-			37
01	2480	X	1694	-0-	-786	-0-	99	1	1595	2	N	-0-			37
02	3136	X	2296	-0-	-840	-0-	112	1	2184	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
09	3180	X	2806	-0-	-374	-0-	162	1	2644	2	N	-0-			42
10	3286	X	2600	-0-	-686	-0-	152	1	2448	2	N	-0-			42
11	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	165	1	2883	2	N	-0-			42
12	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	179	1	2974	2	N	-0-			42
01	3286	X	1608	-0-	-1678	-0-	94	1	1514	2	N	-0-			42
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	145	1	2833	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
09	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	111	1	2149	2	N	-0-			69
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	152	1	2911	2	N	3			72
							3	9							
11	3060	X	2407	-0-	-653	-0-	125	1	2282	2	N	-0-			72
12	3162	X	2671	-0-	-491	-0-	123	1	2548	2	N	-0-			72
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	151	1	3124	2	N	-0-			72
02	2772	X	2453	-0-	-319	-0-	118	1	2335	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
09	1830	N	918	-0-	-912	-0-	45	1	873	2	N	-0-			157
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	128	1	2445	2	N	5			162
							6	9							
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	119	1	2179	2	N	-0-			162
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	108	1	2226	2	N	-0-			162
01	2294	N	1986	-0-	-308	-0-	92	1	1894	2	N	-0-			162
02	2072	N	985	-0-	-1087	-0-	47	1	938	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
09	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	104	1	1706	2	N	2			142
							2	9							
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	104	1	1675	2	N	-0-			142
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	92	1	1603	2	N	-0-			142
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	122	1	2033	2	N	-0-			142
01	1767	N	1289	-0-	-478	-0-	76	1	1213	2	N	-0-			142
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	2	N	-0-			142

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
09	6180	X	5245	-0-	-935	-0-	302	1	4941	2	N	2					58
							2	9									
10	6386	X	6139	-0-	-247	-0-	358	1	5773	2	N	7					65
							8	9									
11	6180	X	5820	-0-	-360	-0-	315	1	5494	2	N	10					75
							11	9									
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	330	1	5479	2	N	-0-					75
01	6138	X	5425	-0-	-713	-0-	318	1	5107	2	N	-0-					75
02	5544	X	5346	-0-	-198	-0-	261	1	5085	2	N	-0-					75

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
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	2	N	-0-					59
10	992	N	956	-0-	-36	-0-	56	1	900	2	N	-0-					59
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	960	2	N	-0-					59
12	992	N	615	-0-	-377	-0-	35	1	580	2	N	-0-					59
01	961	N	428	-0-	-533	-0-	25	1	403	2	N	-0-					59
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	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
09	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	181	1	2957	2	N	-0-					120
10	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	185	1	2978	2	N	2					122
							2	9									
11	3330	X	2892	-0-	-438	-0-	158	1	2734	2	N	-0-					122
12	3410	X	3074	-0-	-336	-0-	175	1	2899	2	N	-0-					122
01	3286	X	2995	-0-	-291	-0-	176	1	2819	2	N	-0-					122
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	159	1	3100	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
09	2460	N	2361	-0-	-99	-0-	116	1	2245	2	N	-0-					78
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	122	1	2339	2	N	-0-					78
11	2670	N	2326	-0-	-344	-0-	121	1	2205	2	N	-0-					78
12	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	112	1	2312	2	N	-0-					78
01	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	110	1	2267	2	N	-0-					78
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	106	1	2107	2	N	-0-					78

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
09	2310	N	1735	-0-	-575	-0-	100	1	1635	2	N	-0-					10
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	89	1	1431	2	N	-0-					10
11	2370	N	1992	-0-	-378	-0-	108	1	1884	2	N	-0-					10
12	1798	N	969	-0-	-829	-0-	55	1	914	2	N	-0-					10
01	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	78	1	1250	2	N	-0-					10
02	2800	N	3184	-0-	384	384	155	1	3029	2	N	-0-					10

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
09	5970	X	4974	-0-	-996	-0-	287	1	4687	2	N	-0-					68
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	383	1	6182	2	N	2					70
							2	9									
11	5910	X	4973	-0-	-937	-0-	270	1	4703	2	N	-0-					70
12	6107	X	5029	-0-	-1078	-0-	286	1	4743	2	N	-0-					70
01	6572	X	6193	-0-	-379	-0-	363	1	5830	2	N	-0-					70
02	5936	X	5804	-0-	-132	-0-	284	1	5520	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	4151	-0-	-619	-0-	239	1	3912	2	N	-0-					117
10	4929	X	4352	-0-	-577	-0-	255	1	4097	2	N	-0-					117
11	4770	X	4259	-0-	-511	-0-	231	1	4028	2	N	-0-					117
12	4898	X	3838	-0-	-1060	-0-	218	1	3620	2	N	-0-					117
01	4557	X	4017	-0-	-540	-0-	236	1	3781	2	N	-0-					117
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	213	1	4150	2	N	-0-					117

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7566 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	368	-0-	-802	-0-	21	1	347	2	N	-0-					74
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	24	1	383	2	N	-0-					74
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-					74
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	965	2	N	-0-					74
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	20	1	329	2	N	-0-					74
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1625	2	N	-0-					74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4255	-0-	-1265	-0-	245	1	4010	2	N	-0-					55
10	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	258	1	4146	2	N	-0-					55
11	5520	X	4410	-0-	-1110	-0-	239	1	4171	2	N	-0-					55
12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	378	1	6280	2	N	10					65
							11	9									
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	281	1	4509	2	N	-0-					65
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	259	1	5058	2	N	-0-					65

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4005	-0-	-375	-0-	231	1	3774	2	N	-0-					110
10	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	238	1	3829	2	N	-0-					110
11	4380	X	3876	-0-	-504	-0-	210	1	3666	2	N	-0-					110
12	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	217	1	3610	2	N	-0-					110
01	4154	X	2823	-0-	-1331	-0-	166	1	2657	2	N	-0-					110
02	3752	X	3135	-0-	-617	-0-	153	1	2982	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	171	1	2806	2	N	-0-					110
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	225	1	3631	2	N	-0-					110
11	3360	X	2551	-0-	-809	-0-	138	1	2413	2	N	-0-					110
12	3472	X	2614	-0-	-858	-0-	148	1	2466	2	N	-0-					110
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	210	1	3367	2	N	-0-					110
02	3136	X	2546	-0-	-590	-0-	124	1	2422	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	N	-0-					66
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	64	1	1033	2	N	-0-					66
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	N	-0-					66
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	2	N	-0-					66
01	1085	N	802	-0-	-283	-0-	47	1	755	2	N	-0-					66
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	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
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	165	1	2697	2	N	-0-					131
10	2170	N	801	-0-	-1369	-0-	47	1	754	2	N	-0-					131
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	135	1	2345	2	N	-0-					131
12	2635	N	1653	-0-	-982	-0-	94	1	1559	2	N	-0-					131
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	122	1	1965	2	N	-0-					131
02	2800	N	3056	-0-	256	256	149	1	2907	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					54
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					54
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	N	-0-					54
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-					54
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					54
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					54

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 296052 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 11581 PERF. 8329 - 8424

09	540	X	119	-0-	-421	-0-	7	1	112	2	N	-0-					8
10	124	X	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-					8
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					8
12	124	X	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-					8
01	124	X	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	N	-0-					8
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	2	N	-0-					8

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 296318 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

09	3570	X	2818	-0-	-752	-0-	162	1	2654	2	N	2					13
							2	9									
10	3503	X	2730	-0-	-773	-0-	160	1	2570	2	N	-0-					13
11	3390	X	2608	-0-	-782	-0-	141	1	2467	2	N	-0-					13
12	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	149	1	2471	2	N	-0-					13
01	2976	X	2010	-0-	-966	-0-	118	1	1892	2	N	-0-					13
02	2632	X	2355	-0-	-277	-0-	115	1	2240	2	N	-0-					13

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 296830 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8532 - 8569

09	1260	X	958	-0-	-302	-0-	55	1	901	2	N	2					24
							2	9									
10	1271	X	963	-0-	-308	-0-	56	1	907	2	N	-0-					24
11	1230	X	874	-0-	-356	-0-	47	1	821	2	N	5					29
							6	9									
12	1271	X	112	-0-	-1159	-0-	6	1	106	2	N	-0-					29
01	992	X	277	-0-	-715	-0-	16	1	261	2	N	-0-					29
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	68	1	1334	2	N	-0-					29

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 298327 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 8901 - 9002

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					50
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	412	1	1444	2	Y	-0-					50
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	123	1	433	2	Y	-0-					50
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	212	1	710	2	Y	-0-					50
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					50
02	532	N	-0-	-0-	-532	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	1688	-0-	-1312	-0-	194	1	1494	2	N	-0-					42
10	3100	X	1480	-0-	-1620	-0-	114	1	1366	2	N	-0-					42
11	2820	X	1454	-0-	-1366	-0-	103	1	1351	2	N	-0-					42
12	2015	X	1140	-0-	-875	-0-	96	1	1044	2	N	-0-					42
01	2015	X	1358	-0-	-657	-0-	88	1	1270	2	N	-0-					42
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	144	1	1907	2	N	-0-					42

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	2817	-0-	-1023	-0-	323	1	2494	2	N	-0-					44
10	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	262	1	3258	2	N	-0-					44
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	254	1	3336	2	N	-0-					44
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	322	1	3505	2	N	-0-					44
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	231	1	3314	2	N	-0-					44
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	237	1	3137	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	145	1	2376	2	N	5					103
							6	9									
10	2449	N	2046	-0-	-403	-0-	120	1	1923	2	N	3					106
							3	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	2132	2	N	-0-					106
12	2604	N	1220	-0-	-1384	-0-	69	1	1148	2	N	3					109
							3	9									
01	2046	N	1501	-0-	-545	-0-	88	1	1413	2	N	-0-					109
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	117	1	2280	2	N	-0-					109

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	262	1	2583	2	Y	-0-					3
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	256	1	2474	2	Y	-0-					3
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	253	1	2519	2	Y	-0-					3
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	272	1	2313	2	Y	-0-					3
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	276	1	2088	2	Y	-0-					3
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	221	1	2029	2	Y	-0-					3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					50
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					50
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	X	1764	-0-	-246	-0-	1764	2			N	-0-					40
10	2511	X	1971	-0-	-540	-0-	1971	2			N	-0-					40
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					40
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					40
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					40
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					40

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	76	1	746	2	N	-0-					22
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	89	1	815	2	N	-0-					22
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	99	1	980	2	N	-0-					22
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	845	2	N	-0-					22
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	743	2	N	-0-					22
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	73	1	668	2	N	10					32
							11	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	611	1	6022	2	Y	-0-					8
10	5394	X	5310	-0-	-84	-0-	600	1	4710	2	Y	-0-					8
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	527	1	5240	2	Y	-0-					8
12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	672	1	5717	2	Y	-0-					8
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	712	1	5384	2	Y	-0-					8
02	5404	X	5284	-0-	-120	-0-	518	1	4766	2	Y	-0-					8

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	124	1	1225	2	Y	-0-	39	1			4
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	118	1	1009	2	Y	-0-					4
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	87	1	864	2	Y	34					38
							37	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	138	1	1175	2	Y	-0-					38
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	369	2	Y	-0-					38
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	93	1	855	2	Y	-0-					38

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	314	1	3096	2	Y	-0-					44
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	317	1	3079	2	Y	-0-					44
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	271	1	2698	2	Y	-0-					44
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	351	1	2983	2	Y	-0-					44
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	432	1	3266	2	Y	-0-					44
02	3192	X	2974	-0-	-218	-0-	292	1	2682	2	Y	-0-					44

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	258	1	2541	2	N	-0-					62
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	318	1	3090	2	N	-0-					62
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	290	1	2883	2	N	-0-					62
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	440	1	3738	2	N	-0-					62
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	380	1	2872	2	N	-0-					62
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	377	1	3467	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
09	2250	X	1614	-0-	-636	-0-	1614	2			N	-0-					17
10	1612	X	1427	-0-	-185	-0-	1427	2			N	-0-					17
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					17
12	2511	X	1466	-0-	-1045	-0-	1466	2			N	-0-					17
01	2511	X	1386	-0-	-1125	-0-	1386	2			N	-0-					17
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					17

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	268	1	2641	2	Y	-0-					156
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	380	1	3653	2	Y	-0-					156
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	301	1	2990	2	Y	-0-					156
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	377	1	3204	2	Y	-0-					156
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	306	1	2317	2	Y	-0-					156
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	267	1	2452	2	Y	-0-					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					13
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					13
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	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

09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			84
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-			84
11	5130	X	4506	-0-	-624	-0-	4472	3	34	9	N	31			115
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-			115
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			115
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			115

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

09	4200	X	2870	-0-	-1330	-0-	2866	3	4	9	N	4			184
10	4030	X	2231	-0-	-1799	-0-	2228	3	3	9	N	3			187
11	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	3675	3	10	9	N	9			196
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4244	3	4	9	N	4			200
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3709	3	19	9	N	17			217
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT			217

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			82
10	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	3			N	-0-			82
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			82
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			82
01	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			N	-0-			82
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			82

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

09	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	3479	3			N	-0-			186
10	3875	X	3193	-0-	-682	-0-	3192	3	1	9	N	1			187
11	3600	X	3062	-0-	-538	-0-	3062	3			N	-0-			187
12	3596	X	2843	-0-	-753	-0-	2835	3	8	9	N	7			194
01	3596	X	2471	-0-	-1125	-0-	2471	3			N	-0-			194
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT			194

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

09	8340	X	6586	-0-	-1754	-0-	6544	3	42	9	N	38			119
10	8060	X	7192	-0-	-868	-0-	7162	3	30	9	N	27			146
11	7800	X	6991	-0-	-809	-0-	6948	3	43	9	N	39			185
12	7688	X	7347	-0-	-341	-0-	7315	3	32	9	N	29			214
01	7471	X	6759	-0-	-712	-0-	6707	3	52	9	N	47			261
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					N	NO RPT			261

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

09	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6739	3	22	9	N	20			246
10	7378	X	6664	-0-	-714	-0-	6664	3			N	-0-			246
11	7140	X	5690	-0-	-1450	-0-	5690	3			N	-0-			246
12	7378	X	6807	-0-	-571	-0-	6807	3			N	-0-			246
01	7285	X	6555	-0-	-730	-0-	6533	3	22	9	N	20			266
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT			266

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
09	870	X	5	-0-	-865	-0-	5	3			N	-0-					88
10	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	3			N	-0-					88
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					88
12	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					88
01	5890	X	47	-0-	-5843	-0-	47	3			N	-0-					88
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT					88

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
09	4770	X	3015	-0-	-1755	-0-	3013	3	2	9	N	2					87
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5979	3	7	9	N	6					93
11	4590	X	4043	-0-	-547	-0-	4042	3	1	9	N	1					94
12	4495	X	4021	-0-	-474	-0-	4008	3	13	9	N	12					106
01	5983	X	3070	-0-	-2913	-0-	3059	3	11	9	N	10					116
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					N	NO RPT					116

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
09	7110	X	6508	-0-	-602	-0-	6482	3	26	9	N	24	177	1			45
10	7192	X	6527	-0-	-665	-0-	6516	3	11	9	N	10					55
11	6090	X	6058	-0-	-32	-0-	6050	3	8	9	N	7					62
12	6727	X	6368	-0-	-359	-0-	6302	3	66	9	N	60					122
01	6727	X	5906	-0-	-821	-0-	5881	3	25	9	N	23					145
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					145

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
09	7830	X	4752	-0-	-3078	-0-	4746	3	6	9	N	5					83
10	8091	X	6558	-0-	-1533	-0-	6552	3	6	9	N	5					88
11	7530	X	6420	-0-	-1110	-0-	6375	3	45	9	N	41					129
12	7781	X	7406	-0-	-375	-0-	7389	3	17	9	N	15					144
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6851	3	9	9	N	8					152
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					N	NO RPT					152

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
09	3270	X	1604	-0-	-1666	-0-	225	1	1358	2	Y	19	9	1			16
							21	9									
10	3379	X	1205	-0-	-2174	-0-	289	1	892	2	Y	22	33	1			5
							24	9									
11	2910	X	120	-0-	-2790	-0-	72	1	48	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	3007	X	32	-0-	-2975	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	115	-0-	-1528	-0-	57	1	51	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	1484	X	86	-0-	-1398	-0-	37	1	42	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

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
09	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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
09	1410	N	1128	-0-	-282	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	791	-0-	-666	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	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
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	267	-0-	-229	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					1
10	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	2			Y	-0-					1
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					1
12	806	N	562	-0-	-244	-0-	562	2			Y	-0-					1
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					1
02	784	N	109	-0-	-675	-0-	109	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
09	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	466	-0-	-284	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	355	-0-	-327	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	325	-0-	-419	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	254	-0-	-194	-0-	254	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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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
09	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	307	-0-	-281	-0-	307	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

09	2370	X	603	-0-	-1767	-0-	603	2			Y	-0-					6
10	1550	X	998	-0-	-552	-0-	998	2			Y	-0-					6
11	1500	X	1457	-0-	-43	-0-	1457	2			Y	-0-					6
12	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					6
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					6
02	1372	N	1241	-0-	-131	-0-	1241	2			Y	-0-					6

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

09	3000	N	3266	-0-	266	266	3266	2			Y	-0-					1
10	3100	N	3133	-0-	33	299	3133	2			Y	-0-					1
11	3000	N	3859	-0-	859	1158	3859	2			Y	-0-					1
12	7350	X	6192	-0-	-1158	-0-	6192	2			Y	-0-					1
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-					1
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-					1

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					143

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

09	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					97
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	222	2	41	9	N	37					134
11	330	N	21	-0-	-309	-0-	21	2			N	-0-					134
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					134
01	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					134
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	110	2	61	9	N	55					189

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	194	-0-	-395	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	93	-0-	-327	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

09	5550	X	5421	-0-	-129	-0-	5382	3	39	9	Y	35					74
10	5704	X	5462	-0-	-242	-0-	5407	3	55	9	Y	50					124
11	5520	X	4939	-0-	-581	-0-	4915	3	24	9	Y	22	101	1			45
12	5673	X	5400	-0-	-273	-0-	5359	3	41	9	Y	37					82
01	5611	X	4982	-0-	-629	-0-	4928	3	54	9	Y	49					131
02	4760	X	4467	-0-	-293	-0-	4421	3	46	9	Y	42	105	1			68

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
09	6240	X	6094	-0-	-146	-0-	6069	3	25	9	Y	23					47
10	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	6097	3	36	9	Y	33					80
11	6210	X	5559	-0-	-651	-0-	5542	3	17	9	Y	15	68	1			27
12	6386	X	6071	-0-	-315	-0-	6043	3	28	9	Y	25					52
01	6324	X	5593	-0-	-731	-0-	5557	3	36	9	Y	33					85
02	5684	X	5017	-0-	-667	-0-	4986	3	31	9	Y	28	70	1			43

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
09	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	3819	3	80	9	N	73	178	1			165
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4131	3	80	9	N	73					238
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4066	3	125	9	N	114	175	1			177
12	4154	X	3323	-0-	-831	-0-	3251	3	72	9	N	65					242
01	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	3547	3	80	9	N	73					315
02	3920	X	3594	-0-	-326	-0-	3522	3	72	9	N	65	173	1			207

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1490	3	116	9	N	105					178
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1552	3	138	9	N	125	180	1			123
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1507	3	99	9	N	90					213
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1694	3	94	9	N	85	171	1			127
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1844	3	109	9	N	99					226
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1522	3	118	9	N	107	172	1			161

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
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					13
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					13
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					13
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			Y	-0-					13
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					13
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3058	2	20	9	Y	18					31

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
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2885	2	32	9	N	29					100
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2739	2	101	9	N	92	152	1			40
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3051	2	33	9	N	30					70
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2970	2	33	9	N	30					100
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3024	2	119	9	N	108	183	1			25
*02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3039	2	72	9	N	65					90

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

09	930	N	706	-0-	-224	-0-	705	2	1	9	Y	1	366	1	1	8	157
10	1302	N	630	-0-	-672	-0-	575	2	55	9	Y	50	196	1	2	8	9
11	840	N	700	-0-	-140	-0-	511	2	189	9	Y	172	179	1			2
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1189	2	193	9	Y	175	171	1	1	8	5
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	964	2	198	9	Y	180	177	1	2	8	6
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	637	2	211	9	Y	192	185	1			13

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

09	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			Y	-0-					2
10	1085	N	751	-0-	-334	-0-	751	2			Y	-0-					2
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					2
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					2
01	744	N	208	-0-	-536	-0-	208	2			Y	-0-					2
02	1512	N	762	-0-	-750	-0-	762	2			Y	-0-					2

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6836 - 6862

09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6854 - 6884

09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6814 - 6842

09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6824

09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6806 - 6834

09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6938 - 6956

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 700 PERF. 6830 - 6866

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6865 - 6894

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6838 - 6858

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6795

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6780 - 6804

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6860 - 6877

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6850 - 6931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7290 - 7389

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7458 - 7570

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7079 - 7095

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

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		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		43	-0-	43	94	43	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		36	-0-	36	130	36	2			Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					2
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					2
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					2
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					2
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					2
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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
09	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	N	345	-0-	-299	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

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		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	371					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

09	1830	N	27	-0-	-1803	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

09	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	39	-0-	-951	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

09	3000	N	2861	-0-	-139	76	2861	2			Y	-0-					-0-
10	2137	X	2061	-0-	-76	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	1297	-0-	-623	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1039	-0-	-945	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
02	1792	X	822	-0-	-970	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

09	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1175	-0-	-805	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	841	-0-	-1236	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	909	-0-	-765	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	165	-0-	-927	-0-	165	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	840	X	357	-0-	-483	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	868	X	614	-0-	-254	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	840	X	21	-0-	-819	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	79	-0-	-789	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	78	-0-	-542	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
09	510	N	203	-0-	-307	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	217	-0-	-372	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1073	3	81	9	N	74	1	8			232
10	961	N	773	-0-	-188	-0-	734	3	39	9	N	35					267
11	660	N	272	-0-	-388	-0-	272	3			N	-0-					267
12	1178	N	178	-0-	-1000	-0-	168	3	10	9	N	9					276
01	775	N	517	-0-	-258	-0-	473	3	44	9	N	40	147	1			169
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	723	3	85	9	N	77					246

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
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	897	3	35	9	N	32	148	1			98
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	880	3	15	9	N	14	1	8			111
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	904	3	18	9	N	16					127
12	961	N	769	-0-	-192	-0-	723	3	46	9	N	42	1	8			168
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	922	3	80	9	N	73	3	8			238
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	809	3	14	9	N	13	150	1			101

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
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-

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
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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

09	2460	X	1330	-0-	-1130	-0-	1330	2			Y	-0-					1
10	1643	N	882	-0-	-761	-0-	882	2			Y	-0-					1
11	960	N	775	-0-	-185	-0-	775	2			Y	-0-					1
12	1364	N	472	-0-	-892	-0-	472	2			Y	-0-					1
01	868	N	197	-0-	-671	-0-	197	2			Y	-0-					1
02	728	N	586	-0-	-142	-0-	586	2			Y	-0-					1

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

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	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	45	-0-	45	68	45	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	36	-0-	36	104	36	2			Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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
09	14B2 EXT		979	-0-	979	979	979	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		497	-0-	497	1476	497	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1476					Y	-0-					-0-
12	2351	X	875	-0-	-1476	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	1023	X	81	-0-	-942	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	924	X	477	-0-	-447	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					15
10	14B2 EXT		22	-0-	22	38	22	2			N	-0-					15
11	14B2 EXT		38	-0-	38	76	38	2			N	-0-					15
12	103	X	27	-0-	-76	-0-	27	2			N	-0-					15
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					15
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					15

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		85	-0-	85	85	85	2			N	-0-					5
10	14B2 EXT		46	-0-	46	131	46	2			N	-0-					5
11	14B2 EXT		146	-0-	146	277	146	2			N	-0-					5
12	312	X	35	-0-	-277	-0-	35	2			N	-0-					5
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	2			N	-0-					5

CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
09	14B2 EXT		151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					95
10	14B2 EXT		241	-0-	241	392	206	2	35	9	N	32					127
11	14B2 EXT		563	-0-	563	955	560	2	3	9	N	3	3	8			127
12	1481	X	526	-0-	-955	-0-	507	2	19	9	N	17	4	8			140
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	455	2	45	9	N	41	4	8			177
02	532	X	363	-0-	-169	-0-	363	2			N	-0-					177

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		68	-0-	68	68	54	2	14	9	N	13					145
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					145
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					145
12	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
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-

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
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					88
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					88
11	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	1			N	-0-					88
12	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	1			N	-0-					88
01	248	N	98	-0-	-150	-0-	95	1	3	9	N	3					91
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					91

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
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2514	1	8	9	N	7					94
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2236	1	7	9	N	6					100
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3099	1	13	9	N	12					112
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2972	1	9	9	N	8					120
01	2945	X	2125	-0-	-820	-0-	2117	1	8	9	N	7					127
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					127

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
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-					135
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1			N	-0-					135
11	600	N	199	-0-	-401	-0-	199	1			N	-0-					135
12	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	1			N	-0-					135
01	620	N	246	-0-	-374	-0-	239	1	7	9	N	6					141
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					141

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					88
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					277
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					277
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					277
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					277
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	67					344
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					187
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					187
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	1			N	-0-					187
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	1			N	-0-					187
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	100	1	9	9	N	8					195
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					195

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
09	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	1442	2	91	9	N	83	190	1			135
10	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1350	2	92	9	N	84					219
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1382	2	123	9	N	112	197	1			134
12	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1307	2	106	9	N	96					230
*01	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1321	2	90	9	N	82	198	1			114
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	86					200

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
09	1950	N	1239	-0-	-711	-0-	1191	2	48	9	N	44					281
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2026	2	46	9	N	42	181	1			142
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1962	2	42	9	N	38					180
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1939	2	61	9	N	55					235
*01	2077	N	1615	-0-	-462	-0-	1581	2	34	9	N	31					266
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	51	182	1			135

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	1	1	9	N	1					48

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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					88
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					88
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					88
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					88
*01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					88
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	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

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					281
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	3	22	9	N	20					301
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	401	3	9	9	N	8	1	8			308
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	6	9	N	5					313
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	3	11	9	N	10					323
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	677	3	17	9	N	15					338

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 9388

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

09	1590	X	1094	-0-	-496	-0-	299 58	1 9	737	2	Y	53	51	1			2
10	1581	X	1231	-0-	-350	-0-	353 55	1 9	823	2	Y	50	48	1			4
11	1530	X	1192	-0-	-338	-0-	333 54	1 9	805	2	Y	49	46	1			7
12	1550	X	1126	-0-	-424	-0-	297 51	1 9	778	2	Y	46	45	1			8
01	1240	X	1005	-0-	-235	-0-	274 48	1 9	683	2	Y	44	44	1			8
02	1120	X	948	-0-	-172	-0-	246 45	1 9	657	2	Y	41	40	1			9

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	181	1	326	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	198	1	362	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	161	1	318	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	182	1	324	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	197	1	332	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	168	1	311	2	Y	9	10	1			3
							10	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
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	107	1	229	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	117	1	236	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	112	1	227	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	122	1	239	2	Y	44	44	1			3
							48	9									
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	118	1	221	2	Y	42	43	1			2
							46	9									
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	94	1	207	2	Y	40	40	1			2
							44	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
09	1020	N	889	-0-	-131	-0-	257	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	251	1	627	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	239	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	246	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	229	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	331	1	797	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
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	309	1	769	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	372	1	859	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
11	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	298	1	731	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
12	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	284	1	727	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
01	1240	N	979	-0-	-261	-0-	277	1	696	2	Y	5	5	1			10
							6	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	309	1	778	2	Y	4	4	1			10
							4	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

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
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	187	1	310	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
10	682	N	537	-0-	-145	-0-	184	1	309	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	152	1	297	2	Y	39	40	1			7
							43	9									
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	134	1	288	2	Y	40	42	1			5
							44	9									
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	156	1	297	2	Y	39	41	1			3
							43	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	135	1	276	2	Y	36	36	1			3
							40	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
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	198	1	499	2	Y	63	61	1			3
							69	9									
10	992	N	756	-0-	-236	-0-	189	1	502	2	Y	59	57	1			5
							65	9									
11	990	N	722	-0-	-268	-0-	166	1	493	2	Y	57	55	1			7
							63	9									
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	154	1	478	2	Y	54	53	1			8
							59	9									
01	744	N	644	-0-	-100	-0-	137	1	450	2	Y	52	52	1			8
							57	9									
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	126	1	439	2	Y	49	48	1			9
							54	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
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	22	1	61	2	Y	-0-					1
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	20	1	59	2	Y	-0-					1
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	20	1	61	2	Y	-0-					1
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	19	1	58	2	Y	-0-					1
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	22	1	61	2	Y	-0-					1
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	19	1	56	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
09	630	N	389	-0-	-241	-0-	104	1	223	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
10	558	N	373	-0-	-185	-0-	99	1	217	2	Y	52	52	1			2
							57	9									
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	87	1	192	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	84	1	186	2	Y	48	47	1			3
							53	9									
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	79	1	173	2	Y	47	46	1			4
							52	9									
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	60	1	156	2	Y	43	41	1			6
							47	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
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	396	1	922	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	444	1	1062	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	399	1	953	2	Y	49	50	1			-0-
							54	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	429	1	1007	2	Y	50	48	1			2
							55	9									
01	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	327	1	786	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
02	1316	N	1172	-0-	-144	-0-	328	1	793	2	Y	46	46	1			2
							51	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

09	840	N	796	-0-	-44	-0-	181	1	534	2	Y	74	74	1			1
							81	9									
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	249	1	628	2	Y	71	69	1			3
							78	9									
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	231	1	617	2	Y	68	67	1			4
							75	9									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	252	1	629	2	Y	67	65	1			6
							74	9									
01	961	N	852	-0-	-109	-0-	207	1	573	2	Y	65	64	1			7
							72	9									
02	868	N	815	-0-	-53	-0-	216	1	533	2	Y	60	61	1			6
							66	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	286	1	704	2	Y	91	89	1			7
							100	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	304	1	721	2	Y	86	84	1			9
							95	9									
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	297	1	716	2	Y	83	81	1			11
							91	9									
12	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	233	1	698	2	Y	80	79	1			12
							88	9									
01	1116	N	972	-0-	-144	-0-	223	1	662	2	Y	79	80	1			11
							87	9									
02	1036	N	930	-0-	-106	-0-	210	1	639	2	Y	74	75	1			10
							81	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
09	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	223	1	623	2	Y	230	198	1			163
							253	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	323	1	771	2	Y	222	183	1			202
							244	9									
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	311	1	757	2	Y	217	181	1			238
							239	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	302	1	743	2	Y	213	194	1			257
							234	9									
01	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	292	1	691	2	Y	203	197	1			263
							223	9									
02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	299	1	709	2	Y	196	188	1			271
							216	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	47	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	45	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	41	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	46	1	140	2	Y	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	38	1	132	2	Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

09	990	N	833	-0-	-157	-0-	242	1	532	2	Y	54	57	1			1
							59	9									
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	277	1	635	2	Y	53	54	1			-0-
							58	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	238	1	605	2	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	201	1	571	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
01	961	N	803	-0-	-158	-0-	206	1	533	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	196	1	492	2	Y	56	54	1			2
							62	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

09	270	N	251	-0-	-19	-0-	77	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	71	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	73	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	82	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	83	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	78	1	184	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	395	1	944	2	Y	64	67	1			3
							70	9									
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	305	1	824	2	Y	62	62	1			3
							68	9									
11	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	296	1	813	2	Y	62	61	1			4
							68	9									
12	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	307	1	855	2	Y	64	64	1			4
							70	9									
01	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	296	1	701	2	Y	63	65	1			2
							69	9									
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	289	1	696	2	Y	61	62	1			1
							67	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	29	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	28	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	27	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	23	1	76	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	854	-0-	-136	-0-	241	1	547	2	Y	60	59	1			1
							66	9									
10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	234	1	541	2	Y	57	55	1			3
							63	9									
11	1020	N	820	-0-	-200	-0-	227	1	532	2	Y	55	53	1			5
							61	9									
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	231	1	526	2	Y	53	51	1			7
							58	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	253	1	563	2	Y	52	52	1			7
							57	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	247	1	552	2	Y	50	49	1			8
							55	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	1193	-0-	-1717	-0-	311	1	777	2	Y	95	94	1			1
							105	9									
10	3007	X	1338	-0-	-1669	-0-	368	1	869	2	Y	92	88	1			5
							101	9									
11	1650	X	1260	-0-	-390	-0-	336	1	826	2	Y	89	86	1			8
							98	9									
12	1705	X	1231	-0-	-474	-0-	322	1	814	2	Y	86	87	1			7
							95	9									
01	1333	X	1065	-0-	-268	-0-	278	1	693	2	Y	85	86	1			6
							94	9									
02	1204	X	1001	-0-	-203	-0-	248	1	664	2	Y	81	82	1			5
							89	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	964	N	964	-0-		-0-	-0-	253	1	682	2	Y	26	25	1			3
								29	9									
10	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	294	1	722	2	Y	23	22	1			4
								25	9									
11	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	286	1	717	2	Y	20	21	1			3
								22	9									
12	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	288	1	722	2	Y	21	22	1			2
								23	9									
01	1054	N	930	-0-		-124	-0-	239	1	668	2	Y	21	21	1			2
								23	9									
02	952	N	925	-0-		-27	-0-	254	1	651	2	Y	18	15	1			5
								20	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	207	1	598	2	Y	281	259	1			24
								309	9									
10	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	409	1	987	2	Y	269	244	1			49
								296	9									
11	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	393	1	966	2	Y	260	247	1			62
								286	9									
12	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	313	1	899	2	Y	256	255	1			63
								282	9									
01	1488	N	1263	-0-		-225	-0-	299	1	687	2	Y	252	258	1			57
								277	9									
02	1540	N	1533	-0-		-7	-0-	397	1	864	2	Y	247	239	1			65
								272	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1470	N	1413	-0-		-57	-0-	333	1	807	2	Y	248	264	1			52
								273	9									
10	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	436	1	996	2	Y	241	254	1			39
								265	9									
11	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	374	1	882	2	Y	236	252	1			23
								260	9									
12	1457	N	1438	-0-		-19	-0-	322	1	851	2	Y	241	264	1			-0-
								265	9									
01	1705	N	1335	-0-		-370	-0-	293	1	746	2	Y	269	267	1			2
								296	9									
*02	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	426	1	927	2	Y	258	241	1			19
								284	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	861	N	861	-0-		-0-	-0-	248	1	565	2	Y	44	42	1			2
								48	9									
10	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	387	1	872	2	Y	41	39	1			4
								45	9									
11	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	369	1	861	2	Y	39	37	1			6
								43	9									
12	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	366	1	852	2	Y	36	35	1			7
								40	9									
01	1302	N	1041	-0-		-261	-0-	297	1	705	2	Y	35	36	1			6
								39	9									
02	1176	N	1034	-0-		-142	-0-	306	1	694	2	Y	31	31	1			6
								34	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	29	1	84	2	Y	-0-					4
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	27	1	78	2	Y	-0-					4
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	2	Y	-0-					4
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	28	1	77	2	Y	-0-					4
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	32	1	81	2	Y	-0-					4
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	2	Y	-0-					4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

09	510	N	306	-0-	-204	-0-	78	1	194	2	Y	31	32	1			9
							34	9									
10	496	N	310	-0-	-186	-0-	81	1	198	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	69	1	173	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	54	1	160	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	59	1	167	2	Y	24	26	1			6
							26	9									
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	47	1	149	2	Y	21	23	1			4
							23	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	206	1	349	2	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	242	1	545	2	Y	72	70	1			2
							79	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	216	1	437	2	Y	70	69	1			3
							77	9									
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	177	1	333	2	Y	68	69	1			2
							75	9									
01	868	N	520	-0-	-348	-0-	146	1	298	2	Y	69	70	1			1
							76	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	208	1	436	2	Y	66	64	1			3
							73	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

09	150	N	116	-0-	-34	-0-	23	1	69	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	1	96	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	37	1	98	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	95	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	33	1	89	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	29	1	82	2	Y	15	15	1			5
							17	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
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	263	1	607	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	258	1	598	2	Y	88	86	1			2
							97	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	259	1	602	2	Y	87	86	1			3
							96	9									
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	243	1	596	2	Y	88	90	1			1
							97	9									
01	961	N	830	-0-	-131	-0-	203	1	527	2	Y	91	92	1			-0-
							100	9									
02	896	N	798	-0-	-98	-0-	191	1	512	2	Y	86	78	1			8
							95	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
09	780	N	659	-0-	-121	-0-	180	1	378	2	Y	92	93	1			-0-
							101	9									
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	237	1	578	2	Y	90	89	1			1
							99	9									
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	195	1	514	2	Y	88	87	1			2
							97	9									
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	187	1	484	2	Y	89	90	1			1
							98	9									
01	899	N	734	-0-	-165	-0-	182	1	453	2	Y	90	90	1			1
							99	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	268	1	641	2	Y	87	84	1			4
							96	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
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	49	1	116	2	Y	-0-					7
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	88	1	196	2	Y	-0-					7
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	77	1	187	2	Y	-0-					7
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	84	1	201	2	Y	-0-					7
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	98	1	218	2	Y	-0-					7
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	82	1	202	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
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	37	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	35	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	30	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	29	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	26	1	72	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
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	124	1	338	2	Y	182	161	1			106
							200	9									
10	744	N	584	-0-	-160	-0-	101	1	288	2	Y	177	151	1			132
							195	9									
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	97	1	281	2	Y	169	149	1			152
							186	9									
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	137	1	338	2	Y	161	156	1			157
							177	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	161	1	356	2	Y	156	158	1			155
							172	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	149	1	316	2	Y	149	137	1			167
							164	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
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	311	1	692	2	Y	90	89	1			2
							99	9									
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	314	1	702	2	Y	88	86	1			4
							97	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	287	1	673	2	Y	85	84	1			5
							94	9									
12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	303	1	689	2	Y	84	81	1			8
							92	9									
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	307	1	693	2	Y	81	79	1			10
							89	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	273	1	675	2	Y	78	73	1			15
							86	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
09	810	N	609	-0-	-201	-0-	196	1	333	2	Y	73	72	1			3
							80	9									
10	868	N	658	-0-	-210	-0-	209	1	371	2	Y	71	69	1			5
							78	9									
11	750	N	291	-0-	-459	-0-	84	1	131	2	Y	69	67	1			7
							76	9									
12	620	N	279	-0-	-341	-0-	79	1	127	2	Y	66	65	1			8
							73	9									
01	651	N	255	-0-	-396	-0-	67	1	119	2	Y	63	64	1			7
							69	9									
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	44	1	103	2	Y	59	61	1			5
							65	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
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	95	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	163	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	158	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	146	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	133	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	125	1	319	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	26	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	33	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	29	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	27	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	23	1	76	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	859	-0-	-131	-0-	247	1	568	2	Y	40	42	1			-0-
							44	9									
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	207	1	526	2	Y	41	40	1			1
							45	9									
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	199	1	518	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	283	1	577	2	Y	40	36	1			6
							44	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	251	1	528	2	Y	38	37	1			7
							42	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	316	1	767	2	Y	34	33	1			8
							37	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

09	2880	X	1425	-0-	-1455	-0-	408	1	934	2	Y	75	74	1			9
							83	9									
10	2914	X	1699	-0-	-1215	-0-	528	1	1092	2	Y	72	71	1			10
							79	9									
11	2310	X	1192	-0-	-1118	-0-	326	1	789	2	Y	70	69	1			11
							77	9									
12	2294	X	1179	-0-	-1115	-0-	318	1	786	2	Y	68	68	1			11
							75	9									
01	1705	X	1186	-0-	-519	-0-	322	1	791	2	Y	66	67	1			10
							73	9									
02	1540	X	1059	-0-	-481	-0-	283	1	709	2	Y	61	60	1			11
							67	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	358	1	802	2	N	74	75	1			1
							81	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	437	1	1036	2	N	73	72	1			2
							80	9									
11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	403	1	922	2	N	70	71	1			1
							77	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	396	1	925	2	N	70	69	1			2
							77	9									
01	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	303	1	779	2	N	69	69	1			2
							76	9									
02	1316	N	1121	-0-	-195	-0-	290	1	758	2	N	66	66	1			2
							73	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
09	2313	N	2152	-0-	-161	-0-	20	1	1933	2	N	181	173	1	2	8	120
							199	9									
10	3961		3050	-0-	-911	-0-	2998	2	52	9	N	47	2	8			165
11	3314		2692	-0-	-622	-0-	2639	2	53	9	N	48	4	8			209
12	2139		1959	-0-	-180	-0-	1858	2	101	9	N	92	170	1	6	8	125
01	2139	#	1727	-0-	-412	-0-	11	1	1682	2	N	31	3	8			153
							34	9									
*02	3456		2820	-0-	-636	-0-	2733	2	87	9	N	79					232

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					78
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					78
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					78
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					78
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					78

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

09	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	2			N	-0-					26
10	2415	N	2411	-0-	-4	-0-	2411	2			N	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/24/2025

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
02	14B DENY	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B DENY	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					120
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					120
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					120
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					120
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					120
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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
09	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	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
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					174
10	1519	X	1147	-0-	-372	-0-	1147	2			N	-0-					174
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					174
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					174
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					174
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					150
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					150
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					150
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					150
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					150
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					12
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					12
11	1980	N	1784	-0-	-196	-0-	1784	3			N	-0-					12
12	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	3			N	-0-					12
01	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1948	3			N	-0-					12
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					12

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
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					126
10	651	N	20	-0-	-631	-0-	20	3			Y	-0-					126
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			Y	-0-					126
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					126
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					126
02	DLQ G-10		707	-0-	707	707	707	3			Y	-0-					126

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
09	2910	X	2310	-0-	-600	-0-	2310	2			N	-0-					66
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					66
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					66
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					66
01	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-					66
02	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	2618	2			N	-0-					66

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					6
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					6
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					6
12	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			N	-0-					6
01	1550	N	794	-0-	-756	-0-	794	2			N	-0-					6
02	1176	N	625	-0-	-551	-0-	625	2			N	-0-					6

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
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					37
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					37
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					37
12	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			N	-0-					37
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					37
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					37

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					60
10	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					60
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					60
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					60
01	2046	N	1017	-0-	-1029	-0-	1017	2			N	-0-					60
02	1820	N	937	-0-	-883	-0-	937	2			N	-0-					60

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1364	-0-	-136	-0-	1364	2			N	-0-					122
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					122
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					122
12	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1111	2			N	-0-					122
01	1550	N	1054	-0-	-496	-0-	1054	2			N	-0-					122
02	1372	N	1037	-0-	-335	-0-	1036	2	1	9	N	1					123

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
09	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	2			Y	-0-					65
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					65
11	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	2			Y	-0-					65
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					65
01	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	2			Y	-0-					65
02	DLQ G-10		850	-0-	850	850	850	2			Y	-0-					65

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	N	5					38
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					38
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					38
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	3	1	9	N	1					39

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
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1591	-0-	-5	-0-	1591	2			N	-0-					-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
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					71
10	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2719	2			N	-0-					71
11	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	2705	2			N	-0-					71
12	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	2892	2			N	-0-					71
01	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	2663	2			N	-0-					71
02	2940	X	2402	-0-	-538	-0-	2402	2			N	-0-					71

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
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					5
10	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					5
11	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					5
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					5
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					5
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					5

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			Y	-0-					5
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			Y	-0-					5
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			Y	-0-					5
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					5
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		540	-0-	540	540	540	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					110
10	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					110
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					110
12	1457	N	1091	-0-	-366	-0-	1091	2			N	-0-					110
01	1457	N	965	-0-	-492	-0-	965	2			N	-0-					110
02	1316	N	931	-0-	-385	-0-	931	2			N	-0-					110

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	571	-0-	-209	-0-	571	2			Y	-0-					110
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					110
11	720	N	489	-0-	-231	-0-	489	2			Y	-0-					110
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					110
01	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			Y	-0-					110
02	DLQ G-10		849	-0-	849	849	849	2			Y	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	567	-0-	-783	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	489	-0-	-813	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3544	-0-	744	744	3544	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	93	-0-	-1705	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	242	1	2223	2	Y	-0-					42
10	2573	N	1904	-0-	-669	-0-	249	1	1655	2	Y	-0-					42
11	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	315	1	2095	2	Y	-0-					42
12	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	312	1	2131	2	Y	-0-					42
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	290	1	1984	2	Y	-0-					42
02	2240	N	2187	-0-	-53	-0-	260	1	1927	2	Y	-0-					42

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
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	265	1	2464	2	Y	-0-					36
10	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	231	1	2348	2	Y	-0-					36
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	233	1	2348	2	Y	-0-					36
12	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	244	1	2368	2	Y	-0-					36
01	2573	N	2369	-0-	-204	-0-	231	1	2138	2	Y	-0-					36
02	2408	N	2362	-0-	-46	-0-	242	1	2120	2	Y	-0-					36

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	171	1	1592	2	Y	-0-					36
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	159	1	1620	2	Y	-0-					36
11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	150	1	1513	2	Y	-0-					36
12	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	167	1	1623	2	Y	-0-					36
01	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	163	1	1504	2	Y	-0-					36
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	168	1	1473	2	Y	-0-					36

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4307	-0-	-523	-0-	4307	2			N	-0-					95
10	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	4666	2			N	-0-					95
11	4680	X	4328	-0-	-352	-0-	4328	2			N	-0-					95
12	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	4481	2			N	-0-					95
01	4681	X	4136	-0-	-545	-0-	4136	2			N	-0-					95
02	4228	X	4189	-0-	-39	-0-	4189	2			N	-0-					95

MHM PIPELINE CO., INC. 563370
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					41
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					41
11	0	N	1113	-0-	1113	-0-	1113	2			N	-0-					41
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					41
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	0	N	433	-0-	433	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

84 ENERGY LLC 856467
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	924	N	806	-0-	-118	-0-	806	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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 //CONT.// 879035
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2010	N	50	-0-	-1960	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	401	-0-	-1583	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	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
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1663	2	21	9	N	19					120
10	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1616	2	18	9	N	16					136
11	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1230	2	12	9	N	11					147
12	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	1306	2	10	9	N	9					156
01	1643	N	1255	-0-	-388	-0-	1247	2	8	9	N	7					163
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	N	5	113	1			55

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					42
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					42
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					42
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					42
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					42
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
09	2730	X	2711	-0-	-19	-0-	2705	2	6	9	Y	5					292
10	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2775	2	8	9	Y	7					299
11	2880	X	2518	-0-	-362	-0-	2512	2	6	9	Y	5					304
12	2976	X	2482	-0-	-494	-0-	2479	2	3	9	Y	3					307
01	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	2506	2	2	9	Y	2					309
02	2520	X	2285	-0-	-235	-0-	2283	2	2	9	Y	2					311

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2111	2	2	9	N	2					547
10	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2022	2	6	9	N	5					552
11	2070	N	1262	-0-	-808	-0-	1258	2	4	9	N	4					556
12	2170	N	1275	-0-	-895	-0-	1269	2	6	9	N	5					561
01	2015	N	1293	-0-	-722	-0-	1289	2	4	9	N	4					565
02	1176	N	682	-0-	-494	-0-	679	2	3	9	N	3					568

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

09	3000	N	3113	-0-	113	113	3113	2			N	-0-					175
10	2890	X	2777	-0-	-113	-0-	2777	2			N	-0-					175
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					175
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					175
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					175
*02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	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

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	9	N	3					530
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	15	2	7	9	N	6					536
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	15	2	11	9	N	10					546
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	15	2	11	9	N	10					556
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	15	2	12	9	N	11					567
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	15	2	12	9	N	11					578

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					25
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					25
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					25
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					25
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					25
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	305	1			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					150
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	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

09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	545	1	4752	2	N	7					159
						8	9									
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4366	2	6	9	N	5					164
11	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	2	1	9	N	1					165
12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4608	2	10	9	N	9					174
01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4743	2	6	9	N	5					179
02	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	51	1	4526	2	N	8					187
						9	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	120	1	1529	2	N	1					73
						1	9									
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	96	1	1610	2	N	-0-					73
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	119	1	1532	2	N	5					78
						6	9									
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	118	1	1591	2	N	4					82
						4	9									
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	156	1	1553	2	N	-0-					82
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	134	1	1355	2	N	5					87
						6	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	110	1	1407	2	N	2					97
						2	9									
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	88	1	1474	2	N	-0-					97
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	108	1	1396	2	N	-0-					97
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	108	1	1463	2	N	1					98
						1	9									
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	142	1	1419	2	N	2					100
						2	9									
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1245	1	124	2	N	4					104
						4	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
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	154	1	4681	2	N	12					274
							13	9									
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	194	1	4926	2	N	2					276
							2	9									
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	737	1	4813	2	N	10	174	1			112
							11	9									
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	122	1	4971	2	N	10					122
							11	9									
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	182	1	4753	2	N	8					130
							9	9									
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	182	1	4753	2	N	7					137
							8	9									

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	PRTL	PLG	169	-0-	169	169	30	1	139	2	N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	169	-0-	169	338	30	1	139	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

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-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	1	11	9	N	10					130
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1420	1	179	9	N	163	176	1			117
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	1			N	-0-					117
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1			N	-0-					117
01	1612	N	808	-0-	-804	-0-	808	1			N	-0-					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					258
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
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
*03	0		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					19
*04	0		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					19
*05	1311		-0-	-0-	-1311	10675					N	-0-					19
*06	2070		-0-	-0-	-2070	8605					N	-0-					19
*07	2139		-0-	-0-	-2139	6466					N	-0-					19
*08	2139		-0-	-0-	-2139	4327					N	-0-					19
*09	2070		-0-	-0-	-2070	2257					N	-0-					19
*10	2139		-0-	-0-	-2139	118					N	-0-					19
*11	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					19
*12	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					19
*01	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					19
*02	1120	#	787	-0-	-333	-0-	787	2			N	-0-					3

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2595

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					170
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					170
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					170
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					170
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					55
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390 N	129	-0-	-261	-0-	15	1	114	2	N	-0-					128
10	434 N	73	-0-	-361	-0-	7	1	66	2	N	-0-					128
11	390 N	188	-0-	-202	-0-	21	1	167	2	N	-0-					128
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					128
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					128
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					128

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					134
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					134
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					134
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					134
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					134
02	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
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	1535	2	N	2					101
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	67 10	1 9	1698	2	N	9					110
11	1770	N	1470	-0-	-300	-0-	50	1	1420	2	N	-0-					110
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					110
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					110
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	275	2	N	24					316
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					316
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					316
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	173	1			143
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	N	-0-					143
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					143

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					167
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					167
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					167
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					167
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					167
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALAPAX (HILL) //CONT.// 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	2	4	9	Y	4					4
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					4
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	851	2	14	9	Y	13					82
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	Y	12					94
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	Y	13					107
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5					112
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7					119
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	683	2	11	9	Y	10					129

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					134
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	80	2	26	9	N	24					158
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					159
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	93	2	26	9	N	24	151	1			32
*01	93	N	46	-0-	-47	-0-	44	2	2	9	N	2					34
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	2					36

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	234	-0-	-276	-0-	234	2			N	-0-					166
10	496	N	193	-0-	-303	-0-	193	2			N	-0-					166
11	510	N	53	-0-	-457	-0-	53	2			N	-0-					166
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					166
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					166
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					166

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1079	2	61	9	N	55					125
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1000	2	50	9	N	45					170
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1097	2	54	9	N	49					219
12	1147	N	942	-0-	-205	-0-	875	2	67	9	N	61	173	1			107
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1073	2	55	9	N	50					157
02	1036	N	904	-0-	-132	-0-	843	2	61	9	N	55					212

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
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					88
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					88
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					88
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					88
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					88
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					88

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	488	2	13	9	N	12					121
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	360	2	9	9	N	8					129
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	323	2	10	9	N	9					138
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	499	2	13	9	N	12					150
01	372	N	148	-0-	-224	-0-	142	2	6	9	N	5					155
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	236	2	2	9	N	2					157

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					28
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					28
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					28
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					28
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	2	11	9	N	10					115
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	N	10					125
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	824	2	13	9	N	12					137
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1106	2	19	9	N	17					154
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	N	15					169
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	743	2	14	9	N	13					182

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					130
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					130
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					130
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					130
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					130
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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

09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					48
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					48
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					48
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					48
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					48
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					48

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

09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1					170
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4					174
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					174
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	671	2	39	9	N	35					209
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1					210
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	350	2	37	9	N	34					244

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

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-

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

09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					99
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					99
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					100
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2					102
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					103
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	460	2	70	9	N	64					167

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
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-

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
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555

HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	1			Y	-0-					8
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			Y	-0-					8
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-					8
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			Y	-0-					8
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					8
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					8
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					8
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					8
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					8
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					8
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					105
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3314	2	157	9	N	143					248
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					248
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					248
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					248
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					248

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
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-

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
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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	540	N	67	-0-	-473	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					36
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					36
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
09	1500	X	1440	-0-	-60	-0-	1440	2			N	-0-					13
10	1550	X	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			N	-0-					13
11	1500	X	1331	-0-	-169	-0-	1331	2			N	-0-					13
12	1550	X	362	-0-	-1188	-0-	362	2			N	-0-					13
01	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	1223	2			N	-0-					13
02	1232	N	1222	-0-	-10	-0-	1222	2			N	-0-					13

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					8
10	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					8
11	180	N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					8
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					8
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					8
*02	DLQ G-10		73	-0-	73	73	6	1	67	2	Y	-0-					8

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					22
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					22
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					22
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					22
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10		106	-0-	106	106	8	1	98	2	Y	-0-					22

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					82
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					82
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					82
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					82
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					82
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					82

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	132	1	1772	2	N	-0-					200
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	141	1	1888	2	N	-0-					200
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	148	1	1826	2	N	-0-					200
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	140	1	1807	2	N	-0-					200
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	132	1	1683	2	N	-0-					200
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	121	1	1421	2	N	-0-					200

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					143
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

09	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	7740	X	4068	-0-	-3672	-0-	282	1	3786	2	N	-0-					148
10	7905	X	7253	-0-	-652	-0-	498	1	6661	2	N	85					233
							94	9									
11	7620	X	6309	-0-	-1311	-0-	472	1	5837	2	N	-0-					233
12	7874	X	6509	-0-	-1365	-0-	468	1	6041	2	N	-0-					233
01	7657	X	7508	-0-	-149	-0-	545	1	6962	2	N	1	176	1			58
							1	9									
02	6552	X	5600	-0-	-952	-0-	439	1	5161	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
09	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	4047	2			N	-0-					72
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					72
11	4110	X	3043	-0-	-1067	-0-	3043	2			N	-0-					72
12	4247	X	2926	-0-	-1321	-0-	2926	2			N	-0-					72
01	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	4060	2			N	-0-					72
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					72

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
09	990	N	281	-0-	-709	-0-	281	2			N	-0-					50
10	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	2			N	-0-					50
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					50
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					50
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					50
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					10
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					10
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					10
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					10
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					10
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					10

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					9
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					9
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					9
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					9
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					9
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	12	-0-	-438	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	21	-0-	-382	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	2259	-0-	-1221	-0-	114	1	2143	2	Y	2	72	1			19
							2	9									
10	3131	X	2343	-0-	-788	-0-	118	1	2225	2	Y	-0-					19
11	3480	X	2261	-0-	-1219	-0-	112	1	2149	2	Y	-0-					19
12	3596	X	2140	-0-	-1456	-0-	105	1	2035	2	Y	-0-					19
01	3596	X	2140	-0-	-1456	-0-	103	1	2037	2	Y	-0-					19
02	2128	X	2040	-0-	-88	-0-	101	1	1939	2	Y	-0-					19

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
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	48	1	935	2	N	28					70
							31	9									
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	36	1	697	2	N	25					95
							28	9									
11	990	N	723	-0-	-267	-0-	37	1	684	2	N	2					97
							2	9									
12	1054	N	821	-0-	-233	-0-	38	1	783	2	N	-0-					97
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	N	3					100
							3	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	2	N	-0-					100

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	824	-0-	-226	-0-	40	1	775	2	N	8					153
							9	9									
10	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	54	1	1025	2	N	5					158
							6	9									
11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	48	1	874	2	N	20	173	1			5
							22	9									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					5
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					5
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					5

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	434	-0-	-346	-0-	25	1	409	2	N	-0-					148
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	396	2	N	31	174	1			5
							34	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	N	-0-					5
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	N	-0-					5
01	465	N	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	2	N	-0-					5
02	728	N	570	-0-	-158	-0-	28	1	542	2	N	-0-					5

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	402	1	1430	2	Y	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	465	1	1629	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	369	1	1296	2	Y	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	480	1	1608	2	Y	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	520	1	1550	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1454	-0-	-114	-0-	297	1	1157	2	Y	-0-					-0-

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	124	1	442	2	Y	-0-					37
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	158	1	552	2	Y	-0-					37
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	133	1	466	2	Y	-0-					37
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	165	1	553	2	Y	-0-					37
01	713	N	546	-0-	-167	-0-	137	1	409	2	Y	-0-					37
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	107	1	418	2	Y	-0-					37

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	215	1	764	2	Y	-0-					33
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	166	1	581	2	Y	-0-					33
11	1200	N	994	-0-	-206	-0-	220	1	774	2	Y	-0-					33
12	1023	N	724	-0-	-299	-0-	166	1	558	2	Y	-0-					33
01	744	N	426	-0-	-318	-0-	107	1	319	2	Y	-0-					33
02	DLQ G-10		704	-0-	704	704	144	1	560	2	Y	-0-					33

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

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-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2 EXT		2421	-0-	2421	2421	495	1	1926	2	Y	-0-					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	65	1	232	2	N	-0-	62	1			44
10	527	N	331	-0-	-196	-0-	72	1	251	2	N	7					51
							8	9									
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	129	1	454	2	N	7					58
							8	9									
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	67	1	223	2	N	5					63
							6	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	108	1	321	2	N	6					69
							7	9									
02	560	N	388	-0-	-172	-0-	78	1	302	2	N	7					76
							8	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

09	2850	X	302	-0-	-2548	-0-	301	1	1	2	Y	-0-					20
10	2945	X	400	-0-	-2545	-0-	330	1	70	2	Y	-0-					20
11	2850	X	377	-0-	-2473	-0-	317	1	60	2	Y	-0-					20
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					20
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					20
02	364	X	200	-0-	-164	-0-	100	1	100	2	Y	-0-					20

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	1085	1	2791	2	Y	39					97
							43	9									
10	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	806	1	1842	2	Y	34	57	1			74
							37	9									
11	3300	X	2409	-0-	-891	-0-	737	1	1591	2	Y	74	61	1			87
							81	9									
12	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	644	1	1180	2	Y	46	57	1			76
							51	9									
01	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	914	1	1931	2	Y	46	59	1			63
							51	9									
02	3080	X	2687	-0-	-393	-0-	760	1	1866	2	Y	55	61	1			57
							61	9									

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	424	1	1507	2	Y	52					122
							57	9									
10	2914	N	1365	-0-	-1549	-0-	291	1	1022	2	Y	47	74	1			95
							52	9									
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	536	1	1882	2	Y	104	82	1			117
							114	9									
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	613	1	2056	2	Y	65	78	1			104
							72	9									
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	529	1	1575	2	Y	56	77	1			83
							62	9									
02	2800	N	2843	-0-	43	43	565	1	2198	2	Y	73	81	1			75
							80	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1506	1	5355	2	Y	-0-					-0-
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	1368	1	4796	2	Y	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	1238	1	4347	2	Y	-0-					-0-
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	1313	1	4403	2	Y	-0-					-0-
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1469	1	4374	2	Y	-0-					-0-
02	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	1146	1	4459	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	557	-0-	557	557	278	1	279	2	Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	292	1	1040	2	Y	-0-	54	1			16
10	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	295	1	1033	2	Y	-0-					16
11	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	277	1	974	2	Y	-0-					16
12	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	291	1	977	2	Y	-0-					16
01	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	259	1	772	2	Y	-0-					16
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	269	1	1045	2	Y	-0-					16

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	830	1	2950	2	Y	4					10
							4	9									
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	835	1	2928	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
11	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	726	1	2550	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
12	3627	X	3067	-0-	-560	-0-	703	1	2358	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
01	3627	X	3189	-0-	-438	-0-	800	1	2383	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
02	3276	X	3105	-0-	-171	-0-	633	1	2465	2	Y	6	7	1			7
							7	9									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

09	3900	X	3345	-0-	-555	-0-	734	1	2609	2	Y	2					6
							2	9									
10	4340	X	3689	-0-	-651	-0-	818	1	2868	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	4200	X	3208	-0-	-992	-0-	710	1	2492	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
12	4340	X	3411	-0-	-929	-0-	783	1	2625	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	3689	X	2915	-0-	-774	-0-	732	1	2180	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	746	1	2904	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	310	1	13831	2	Y	45					98
							50	9									
10	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	323	1	14295	2	Y	1	1	8			98
							1	9									
11	13770	X	13351	-0-	-419	-0-	296	1	12955	2	Y	91	144	1			45
							100	9									
12	14229	X	13194	-0-	-1035	-0-	303	1	12891	2	Y	-0-					45
01	14229	X	12588	-0-	-1641	-0-	287	1	12270	2	Y	28					73
							31	9									
02	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	296	1	12747	2	Y	66					139
							73	9									

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

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-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

09	180	X	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					60
10	93	X	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					60
11	120	X	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					60
12	124	X	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					60
01	124	X	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					60
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1392	-0-	-618	-0-	1392	2			N	-0-					43
10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					43
11	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					43
12	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					43
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					43
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					43

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					63
10	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1547	2			N	-0-					63
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					63
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					63
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					63
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					63

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	N	-0-					98
10	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	63	1	1285	2	N	-0-					98
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	55	1	1117	2	N	-0-					98
12	1519	N	135	-0-	-1384	-0-	6	1	129	2	N	-0-					98
01	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	61	1	1220	2	N	-0-					98
02	1092	N	899	-0-	-193	-0-	42	1	857	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					118
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					118
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	8			118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	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
09	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	-0-					26
10	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					26
11	1200	N	981	-0-	-219	-0-	981	2			N	-0-					26
12	1178	N	767	-0-	-411	-0-	767	2			N	-0-					26
01	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					26
02	924	N	854	-0-	-70	-0-	854	2			N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	N	2	2	8			42
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	N	3					45
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	N	2	2	8			45
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3	9	N	3	3	8			45
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2294	2	2	9	N	2	2	8			45
*02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					45

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC 101634
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2946	-0-	-54	115	649	1	2297	2	Y	-0-					6
10	3100	N	3016	-0-	-84	31	571	1	2445	2	Y	-0-					6
11	2696	X	2665	-0-	-31	-0-	459	1	2206	2	Y	-0-					6
12	1922	X	1221	-0-	-701	-0-	207	1	1014	2	Y	-0-	6	1			-0-
*01	1922	X	597	-0-	-1325	-0-	92	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	58	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	64	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	75	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	80	1	394	2	Y	-0-					-0-
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	100	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		37	-0-	37	37	8	1	29	2	Y	-0-					67
10	T. A.		97	-0-	97	134	18	1	79	2	Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					67
12	T. A.		130	-0-	130	264	22	1	108	2	Y	-0-					67
*01	T. A.		48	-0-	48	312	8	1	40	2	Y	-0-					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT					67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	671	-0-	-109	-0-	148	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	201	1	861	2	Y	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	241	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	110	1	539	2	Y	-0-					-0-
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	145	1	1016	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	65	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	81	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	100	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	112	1	548	2	Y	-0-					-0-
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	81	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	137	1	485	2	Y	-0-					10
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	79	1	339	2	Y	5					15
							6	9									
11	540	N	330	-0-	-210	-0-	56	1	270	2	Y	4					19
							4	9									
12	651	N	261	-0-	-390	-0-	44	1	217	2	Y	-0-					19
*01	434	N	280	-0-	-154	-0-	43	1	237	2	Y	-0-					19
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					19

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	111	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	132	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	91	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	370	-0-	-157	-0-	63	1	307	2	Y	-0-					-0-
*01	713	N	337	-0-	-376	-0-	51	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

09	T. A.		61	-0-	61	102	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		23	-0-	23	125	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
12	125	X	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

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	21	-0-	21	21	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	144	-0-	-486	-0-	32	1	112	2	Y	-0-					1
10	744	N	444	-0-	-300	-0-	84	1	360	2	Y	-0-					1
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	121	1	582	2	Y	-0-					1
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	290	1	1420	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	3100	N	3212	-0-	112	112	554	1	2658	2	Y	-0-					1
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					1

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	39	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	66	1	315	2	Y	23					23
							25	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	51	1	249	2	Y	6					29
							7	9									
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	225	2	Y	1					30
							1	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					30

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	94	1	334	2	Y	7					37
							8	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	148	1	633	2	Y	-0-					37
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	127	1	608	2	Y	-0-					37
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	140	1	687	2	Y	3	35	1			5
							3	9									
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	112	1	664	2	Y	1					6
							1	9									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					6

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	94	2	Y	4					4
							4	9									
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					4
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	Y	-0-					4
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	16	1	81	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	30	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	46	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	58	1	286	2	Y	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 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
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	122	-0-	122	122	19	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 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
09	85	X	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	38	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 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
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	147	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	195	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	127	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	302	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	200	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	87	1	308	2	Y	2					34
							2	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	77	1	331	2	Y	-0-					34
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	60	1	288	2	Y	2					36
							2	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	137	1	673	2	Y	2	35	1			3
							2	9									
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	182	1	1387	2	Y	1					4
							1	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					4

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	98	X	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	373	-0-	-197	-0-	82	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	121	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	113	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	118	1	580	2	Y	-0-					-0-
*01	651	N	570	-0-	-81	-0-	82	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1350	X	946	-0-	-404	-0-	208	1	737	2	Y	1					1
							1	9									
10	1395	X	1043	-0-	-352	-0-	197	1	846	2	Y	-0-					1
11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	205	1	986	2	Y	-0-					1
12	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	257	1	1260	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	1054	X	966	-0-	-88	-0-	140	1	826	2	Y	-0-					1
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	45	1	160	2	Y	-0-					3
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	46	1	197	2	Y	6					9
							7	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	2	Y	-0-					9
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	57	1	282	2	Y	-0-					9
*01	248	N	186	-0-	-62	-0-	33	1	153	2	Y	-0-					9
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					9

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	116	-0-	-304	-0-	4	1	110	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	150	1	532	2	Y	12					121
							13	9									
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	208	1	891	2	Y	2					123
							2	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	199	1	958	2	Y	2					125
							2	9									
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	208	1	1019	2	Y	21	69	1			77
							23	9									
*01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	167	1	879	2	Y	2					79
							2	9									
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					79

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

09	240	N	223	-0-	-17	-0-	49	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	46	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	265	2	Y	-0-					-0-
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	62	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

09	360	N	223	-0-	-137	-0-	49	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	197	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	261	1	1252	2	Y	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	224	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	190	1	964	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					72
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					72
11	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-					72
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					72
01	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					72
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					72

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

09	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					52
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					52
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					52
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					52
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					52
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	58	1	204	2	Y	-0-					1
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	2	Y	-0-					1
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	43	1	207	2	Y	-0-					1
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	48	1	234	2	Y	-0-					1
*01	279	N	243	-0-	-36	-0-	40	1	203	2	Y	-0-					1
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					1

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	3					3
							3	9									
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					3
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-	2	1			1
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	8					9
							9	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					9

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	11	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	68	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	169	1	512	3	Y	16	12	1			9
							18	9									
10	744	N	46	-0-	-698	-0-	1	1	44	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	15	1	475	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
12	713	N	85	-0-	-628	-0-	2	1	80	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	146	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					3

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	743	-0-	-157	-0-	21	1	577	3	Y	132	103	1			73
							145	9									
10	930	N	781	-0-	-149	-0-	19	1	617	3	Y	132	102	1			103
							145	9									
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	19	1	619	3	Y	84	98	1			89
							92	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	984	3	Y	149	95	1			143
							164	9									
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	139	1	608	3	Y	110	151	1			102
							121	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					102

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	44	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	55	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	47	1	230	2	Y	-0-					-0-
*01	279	N	72	-0-	-207	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	550	-0-	-4550	-0-	22	1	423	2	Y	95	130	1			140
							105	9									
10	4898	X	653	-0-	-4245	-0-	25	1	606	2	Y	20					160
							22	9									
11	3900	X	625	-0-	-3275	-0-	22	1	595	2	Y	7					167
							8	9									
12	4030	X	1113	-0-	-2917	-0-	38	1	1069	2	Y	5					172
							6	9									
*01	1147	X	375	-0-	-772	-0-	14	1	354	2	Y	6					178
							7	9									
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					178

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	Y	2					2
							2	9									
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					2
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2551	N	2185	-0-	-366	-0-	479	1	1693	2	N	12					129
							13	9									
10	1147	N	731	-0-	-416	-0-	138	1	593	2	N	-0-					129
11	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	174	1	837	2	N	-0-					129
12	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	207	1	1017	2	N	-0-					129
*01	1147	X	1145	-0-	-2	-0-	183	1	962	2	N	-0-					129
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					129

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					59
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					59
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					59
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					59
*01	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					59
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					59

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	102	2	Y	3					38
							3	9									
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	Y	2					40
							2	9									
11	480	N	180	-0-	-300	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					40
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	147	2	Y	4					44
							4	9									
*01	124	N	54	-0-	-70	-0-	9	1	44	2	Y	1					45
							1	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					45

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	87	-0-	-243	-0-	87	3			N	-0-					93
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					93
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					93
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					93
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					93
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					93

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	88	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	74	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	64	1	312	2	Y	-0-					-0-
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	71	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	3000	N	3218	-0-	218	218	3187	3	31	9	N	28					120
10	2430	X	2212	-0-	-218	-0-	2203	3	9	9	N	8					128
11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1370	3	4	9	N	4					132
12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					132
*01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1582	3	1	9	N	1					133
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					133

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2539	-0-	-131	-0-	2517	3	22	9	N	20					68
10	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	2512	3	18	9	N	16					84
11	2670	X	1665	-0-	-1005	-0-	1657	3	8	9	N	7					91
12	2759	X	2230	-0-	-529	-0-	2198	3	32	9	N	29					120
01	3100	N	3172	-0-	72	72	3152	3	20	9	N	18					138
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					138

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	164	-0-	-436	-0-	156	3	8	9	N	7					102
10	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					102
11	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	3			N	-0-					102
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					102
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					102
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					102

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	190	-0-	-566	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	390	N	186	-0-	-204	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
01	248	N	115	-0-	-133	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	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
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	N	1	1	8			27
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					27
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					27
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					27
01	1953	N	1319	-0-	-634	-0-	1319	2			N	-0-					27
02	2800	N	2852	-0-	52	52	2852	2			N	-0-					27

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					67
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					67
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					67
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					67
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					67
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	56	1	1249	2	Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	464	-0-	-218	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	389	-0-	-293	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	335	-0-	-897	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40

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
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-

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
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	76	54	1			22
							84	9									

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
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	N	-0-					122
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	-0-					122
11	660	N	456	-0-	-204	-0-	27	1	429	2	N	-0-					122
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	N	-0-					122
01	682	N	205	-0-	-477	-0-	12	1	193	2	N	-0-					122
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	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
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
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-

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
09	3000	N	1304	-0-	-1696	773	56	1	1248	2	Y	-0-					-0-
10	1910	N	1137	-0-	-773	-0-	70	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1095	-0-	-345	-0-	64	1	1031	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1141	-0-	-347	-0-	68	1	1073	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	1099	-0-	-4481	-0-	65	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	1064	X	987	-0-	-77	-0-	56	1	931	2	Y	-0-					-0-

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
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	116	1	2602	2	Y	556	540	1			118
							612	9									
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	177	1	2695	2	Y	449	386	1			181
							494	9									
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	165	1	2647	2	Y	453	509	1			125
							498	9									
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	187	1	2933	2	Y	866	818	1			173
							953	9									
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	157	1	2501	2	Y	1017	1080	1			110
							1119	9									
02	3108	X	2074	-0-	-1034	-0-	118	1	1956	2	Y	-0-	110	1			-0-

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2026

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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	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
09	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	69	1	1052	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	56	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	69	1	1081	2	Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	57	1	938	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
09	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	78 88	1 9	1755	2	Y	80	76	1			17
10	1860	X	1614	-0-	-246	-0-	96 65	1 9	1453	2	Y	59	52	1			24
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	117	1	1867	2	Y	-0-	24	1			-0-
12	1984	X	1904	-0-	-80	-0-	114	1	1790	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1537	-0-	-447	-0-	91	1	1446	2	Y	-0-					-0-
02	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	110	1	1812	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
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-

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
09	1110	N	968	-0-	-142	-0-	41	1	927	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	69	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	65	1	1047	2	Y	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	70	1	1104	2	Y	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	66	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	655	-0-	-381	-0-	37	1	617	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	1110	X	857	-0-	-253	-0-	37	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	1147	X	961	-0-	-186	-0-	59	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	968	-0-	-142	-0-	57	1	911	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	397	-0-	-502	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	1089	2	Y	-0-					-0-
02	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	602	-0-	-173	-0-	37	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	624	-0-	-399	-0-	37	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	Y	122	343	1			26
							134	9									
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	142	111	1			57
							156	9									
11	2190	N	1394	-0-	-796	-0-	73	1	1164	2	Y	143	161	1			39
							157	9									
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	Y	347	317	1			69
							382	9									
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	99	1	1575	2	Y	436	458	1			47
							480	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	79	1	1299	2	Y	466	379	1			134
							513	9									

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

09	630	N	582	-0-	-48	-0-	25	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	37	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	30	1	497	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					25
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					25
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					25
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					25
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			Y	-0-					25
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					25

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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	60	-0-	60	60	3	1	57	2		Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	50	-0-	-1600	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
10	93	X	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	X	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	62	X	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 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
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	928	-0-	-332	-0-	40	1	888	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	964	-0-	-338	-0-	60	1	904	2	Y	-0-			-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	884	2	Y	-0-			-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	763	-0-	-198	-0-	45	1	718	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	774	-0-	-94	-0-	44	1	730	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 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
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-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 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
09	1440	X	1238	-0-	-202	-0-	53	1	1185	2	Y	-0-			-0-
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	101	1	1532	2	Y	-0-			-0-
11	1560	X	1387	-0-	-173	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-			-0-
12	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	98	1	1542	2	Y	-0-			-0-
01	1643	X	1372	-0-	-271	-0-	81	1	1291	2	Y	-0-			-0-
02	1484	X	1136	-0-	-348	-0-	65	1	1071	2	Y	-0-			-0-

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
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	17	1	253	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	16	1	250	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	254	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	13	1	212	2	Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	2	Y	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-			-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-			-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

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-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	13	1	190	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	-0-			-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

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-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-			-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	Y	-0-			-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-			-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	-0-			-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	29	1	458	2	Y	-0-			-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			23
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			23
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			23
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			23
01	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			N	-0-			23
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		61	-0-	61	61	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1756	2	Y	-0-					75
10	1798	X	1463	-0-	-335	-0-	90	1	1373	2	Y	-0-					75
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	2	Y	-0-					75
12	1891	X	1889	-0-	-2	-0-	113	1	1776	2	Y	-0-					75
01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	128	1	2031	2	Y	-0-					75
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	110	1	1823	2	Y	-0-					75

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	72	1	1101	2	Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	77	1	1209	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	73	1	1164	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1046	-0-	-102	-0-	60	1	986	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

09	2910	N	2298	-0-	-612	-0-	94	1	2117	2	Y	79	77	1			17
							87	9									
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	138	1	2096	2	Y	64	55	1			26
							70	9									
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	Y	65	73	1			18
							72	9									
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	143	1	2242	2	Y	124	117	1			25
							136	9									
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	134	1	2134	2	Y	127	138	1			14
							140	9									
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	124	1	2045	2	Y	435	324	1			125
							479	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	26	1	437	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	40	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	644	X	630	-0-	-14	-0-	36	1	594	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					69
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					69
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					69
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					69
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					69

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-					16
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					16
11	570	N	460	-0-	-110	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					16
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					16
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	27	1	430	2	Y	-0-					16
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					16

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1191	2	Y	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	77	1	1240	2	Y	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	83	1	1304	2	Y	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	724	-0-	-144	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	573	-0-	-237	-0-	24	1	549	2	N	-0-					95
10	775	N	465	-0-	-310	-0-	29	1	436	2	N	-0-					95
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					95
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					95
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					95
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		306	-0-	306	306	305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		154	-0-	154	460	1	1	153	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		299	-0-	299	759	1	1	298	2	N	-0-					-0-
02	1549	X	790	-0-	-759	-0-	2	1	788	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2026

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
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1780	-0-	-452	-0-	110	1	1670	2	Y	-0-					-0-
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	137	1	2188	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	114	1	1786	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	2048	-0-	-153	-0-	121	1	1927	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	2034	-0-	-150	-0-	116	1	1918	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
09	390	X	318	-0-	-72	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	328	-0-	-75	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	375	-0-	-15	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	347	-0-	-56	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	264	-0-	-139	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	300	X	8	-0-	-292	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-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
09	1020	X	830	-0-	-190	-0-	35	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	405	-0-	-649	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	297	-0-	-603	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	215	-0-	-653	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	136	-0-	-732	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	692	-0-	-178	-0-	30	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	601	-0-	-298	-0-	37	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	61	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	46	1	755	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
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	453	-0-	-387	-0-	19	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	498	-0-	-91	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	581	X	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	576	X	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	663	-0-	-297	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	674	-0-	-318	-0-	42	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	391	-0-	-449	-0-	23	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	192	-0-	-552	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	248	-0-	-496	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					27
10	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-					27
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					27
12	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	2			N	-0-					27
01	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					27
02	784	N	483	-0-	-301	-0-	483	2			N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	Y	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	41	1	673	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	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
09	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	80	1	1788	2	Y	-0-					49
10	2015	X	1987	-0-	-28	-0-	123	1	1864	2	Y	-0-					49
11	1860	X	1622	-0-	-238	-0-	95	1	1527	2	Y	-0-					49
12	1922	X	1519	-0-	-403	-0-	91	1	1428	2	Y	-0-					49
01	1984	X	1868	-0-	-116	-0-	111	1	1757	2	Y	-0-					49
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	88	1	1461	2	Y	-0-					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	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
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-			-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	95	1	1442	2	Y	-0-			-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	90	1	1443	2	Y	-0-			-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	78	1	1241	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	670	-0-	-758	-0-	38	1	632	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
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	177	-0-	-226	-0-	11	1	166	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	7	-0-	-383	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
02	420	X	238	-0-	-182	-0-	14	1	224	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	2	Y	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-			-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-			-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	79	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	65	1	1013	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	920	-0-	-351	-0-	54	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	1148	X	524	-0-	-624	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		63	-0-	63	63	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	31	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	47	1	711	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	164	1	2606	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	333	-0-	-227	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	83	1	1255	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	70	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	67	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	1139	-0-	-93	-0-	65	1	1074	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	574	1	2100	2	Y	-0-					13
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	641	1	2200	2	Y	-0-					13
11	2730	X	2478	-0-	-252	-0-	571	1	1907	2	Y	-0-					13
12	2821	X	488	-0-	-2333	-0-	488	1			Y	-0-					13
01	2852	X	1768	-0-	-1084	-0-	436	1	1332	2	Y	-0-					13
02	2576	X	1894	-0-	-682	-0-	500	1	1394	2	Y	-0-					13

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3239	-0-	239	239	191	1	3048	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	24093	-0-	20993	21232	1446	1	22647	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	33269	-0-	30169	51401	1968	1	31301	2	Y	-0-					-0-
02	80681	X	29280	-0-	-51401	-0-	1654	1	27319	2	Y	279	199	1			80
							307	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	907	-0-	-863	-0-	39	1	868	2	N	-0-					82
10	1798	X	859	-0-	-939	-0-	53	1	806	2	N	-0-					82
11	1740	X	1402	-0-	-338	-0-	82	1	1320	2	N	-0-					82
12	1457	X	1084	-0-	-373	-0-	65	1	1019	2	N	-0-					82
01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	81	1	1281	2	N	-0-					82
02	1316	N	1312	-0-	-4	-0-	75	1	1237	2	N	-0-					82

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	340	X	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	270	X	187	-0-	-83	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	296	-0-	-45	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	249	-0-	-171	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14121	2	2	9	N	2	2	8			82
10	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14835	2	3	9	N	3	3	8			82
11	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13734	2	140	9	N	127	2	8			207
12	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14852	2	18	9	N	16	178	1			45
01	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13019	2	1	9	N	1	1	8			45
02	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12720	2	66	9	N	60	1	8			104

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		657	-0-	657	657	655	2	2	9	N	2	2	8			132
12	14B2 EXT		702	-0-	702	1359	2	1	699	2	N	1	1	8			132
							1	9									
01	14B2 EXT		1142	-0-	1142	2501	2	1	1138	2	N	2	2	8			132
							2	9									
02	4769	X	2268	-0-	-2501	-0-	7	1	2260	2	N	1	1	8			132
							1	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3358	-0-	-1262	-0-	143	1	3215	2	N	-0-					193
10	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	229	1	3485	2	N	-0-					193
11	4440	X	4069	-0-	-371	-0-	239	1	3830	2	N	-0-					193
12	4588	X	3998	-0-	-590	-0-	240	1	3758	2	N	-0-					193
01	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	229	1	3648	2	N	-0-					193
02	3808	X	2890	-0-	-918	-0-	165	1	2725	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	11131	-0-	-959	-0-	472	1	10585	2	N	67	180	1			34
							74	9									
10	12152	X	11633	-0-	-519	-0-	714	1	10850	2	N	63					97
							69	9									
11	11580	X	11545	-0-	-35	-0-	674	1	10781	2	N	82					179
							90	9									
12	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	726	1	11371	2	N	69	176	1			72
							76	9									
01	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	685	1	10885	2	N	90					162
							99	9									
02	10780	X	10557	-0-	-223	-0-	599	1	9891	2	N	61	178	1			45
							67	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	9903	-0-	-357	-0-	423	1	9471	2	N	8					38
							9	9									
10	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	643	1	9767	2	N	133	141	1			30
							146	9									
11	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	596	1	9538	2	N	19					49
							21	9									
12	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	632	1	9893	2	N	33					82
							36	9									
01	10571	X	9490	-0-	-1081	-0-	560	1	8900	2	N	27					109
							30	9									
02	9548	X	9542	-0-	-6	-0-	541	1	8928	2	N	66					175
							73	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

09	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10163	2	26	9	Y	24	17	1			25
10	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10430	2	50	9	Y	45	65	1			5
11	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10167	2	1	9	Y	1	5	1	1	8	-0-
12	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10667	2	4	9	Y	4	1	1	1	8	2
01	10075	X	9997	-0-	-78	-0-	9996	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
02	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10447	2	4	9	Y	4	1	8			3

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

09	11070	X	9466	-0-	-1604	-0-	9426	2	40	9	N	36					217
10	11439	X	9703	-0-	-1736	-0-	9646	2	57	9	N	52	168	1	2	8	99
11	11070	X	8928	-0-	-2142	-0-	8907	2	21	9	N	19	3	8			115
12	11253	X	8913	-0-	-2340	-0-	8858	2	55	9	N	50	3	8			162
01	10788	X	4450	-0-	-6338	-0-	4450	2			N	-0-					162
02	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9809	2	4	9	N	4	4	8			162

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

09	7620	X	6600	-0-	-1020	-0-	282	1	6318	2	Y	-0-					-0-
10	7657	X	6992	-0-	-665	-0-	431	1	6548	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
11	7320	X	6875	-0-	-445	-0-	396	1	6336	2	Y	130	99	1			36
							143	9									
12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	450	1	7044	2	Y	248	234	1			50
							273	9									
01	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	427	1	6793	2	Y	290	309	1			31
							319	9									
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	368	1	6073	2	Y	870	652	1			249
							957	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

09	3150	X	1169	-0-	-1981	-0-	50	1	1119	2	N	-0-					47
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					47
11	3000	X	2259	-0-	-741	-0-	133	1	2126	2	N	-0-					47
12	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	165	1	2587	2	N	-0-					47
01	3100	X	2399	-0-	-701	-0-	142	1	2257	2	N	-0-					47
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	120	1	1989	2	N	-0-					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	13530	X	13224	-0-	-306	-0-	565	1	12659	2	N	-0-					142
10	13981	X	13324	-0-	-657	-0-	818	1	12420	2	N	78	185	1			35
							86	9									
11	13530	X	13022	-0-	-508	-0-	764	1	12215	2	N	39					74
							43	9									
12	13950	X	10930	-0-	-3020	-0-	655	1	10261	2	N	13					87
							14	9									
01	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	931	1	14802	2	N	15					102
							17	9									
02	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	799	1	13191	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
09	7200	X	6004	-0-	-1196	-0-	256	1	5748	2	N	-0-					85
10	7440	X	6046	-0-	-1394	-0-	374	1	5672	2	N	-0-					85
11	7020	X	5847	-0-	-1173	-0-	344	1	5503	2	N	-0-					85
12	7254	X	6594	-0-	-660	-0-	396	1	6198	2	N	-0-					85
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	416	1	6607	2	N	-0-					85
02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	367	1	6070	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
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	357	-0-	-139	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	11	-0-	-469	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23220	X	21874	-0-	-1346	-0-	933	1	20911	2	Y	27	68	1			24
							30	9									
10	23684	X	22632	-0-	-1052	-0-	1395	1	21187	2	Y	45					69
							50	9									
11	22710	X	21957	-0-	-753	-0-	1287	1	20593	2	Y	70	61	1			78
							77	9									
12	23250	X	22574	-0-	-676	-0-	1351	1	21156	2	Y	61	81	1			58
							67	9									
01	22940	X	21532	-0-	-1408	-0-	1270	1	20195	2	Y	61	91	1			28
							67	9									
02	20496	X	19457	-0-	-1039	-0-	1107	1	18277	2	Y	66					94
							73	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32730	X	30858	-0-	-1872	-0-	1316	1	29481	2	Y	55	114	1			48
							61	9									
10	33139	X	32218	-0-	-921	-0-	1985	1	30143	2	Y	82					130
							90	9									
11	31800	X	31411	-0-	-389	-0-	1843	1	29477	2	Y	83	115	1			98
							91	9									
12	32652	X	32652	-0-	-0-	-0-	1955	1	30630	2	Y	61	101	1			58
							67	9									
01	32333	X	31227	-0-	-1106	-0-	1844	1	29316	2	Y	61	91	1			28
							67	9									
02	29316	X	28031	-0-	-1285	-0-	1596	1	26362	2	Y	66					94
							73	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	27960	X	24556	-0-	-3404	-0-	1045	1	23421	2	Y	82	90	1			58
							90	9									
10	27125	X	25589	-0-	-1536	-0-	1575	1	23924	2	Y	82	90	1			50
							90	9									
11	25650	X	24574	-0-	-1076	-0-	1439	1	23028	2	Y	97	98	1			49
							107	9									
12	25792	X	22127	-0-	-3665	-0-	1322	1	20706	2	Y	90	98	1			41
							99	9									
01	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	1511	1	24032	2	Y	88					129
							97	9									
02	23100	X	21625	-0-	-1475	-0-	1229	1	20305	2	Y	83	184	1			28
							91	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
09	27720	X	25426	-0-	-2294	-0-	1083	1	24259	2	Y	76	95	1			54
							84	9									
10	28024	X	26935	-0-	-1089	-0-	1659	1	25196	2	Y	73	83	1			44
							80	9									
11	26640	X	26007	-0-	-633	-0-	1525	1	24395	2	Y	79	83	1			40
							87	9									
12	26815	X	23594	-0-	-3221	-0-	1410	1	22096	2	Y	80	84	1			36
							88	9									
01	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	1624	1	25822	2	Y	90					126
							99	9									
02	24332	X	23236	-0-	-1096	-0-	1321	1	21824	2	Y	83	181	1			28
							91	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
09	45810	X	41296	-0-	-4514	-0-	1760	1	39447	2	Y	81	45	1			78
							89	9									
10	47337	X	42873	-0-	-4464	-0-	2643	1	40139	2	Y	83	134	1			27
							91	9									
11	45510	X	42954	-0-	-2556	-0-	2519	1	40302	2	Y	121	91	1			57
							133	9									
12	46500	X	44594	-0-	-1906	-0-	2670	1	41830	2	Y	85	93	1			49
							94	9									
01	46500	X	42354	-0-	-4146	-0-	2502	1	39787	2	Y	59	45	1			63
							65	9									
02	40096	X	38681	-0-	-1415	-0-	2205	1	36428	2	Y	44	45	1			62
							48	9									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43680	X	42606	-0-	-1074	-0-	1816	1	40704	2	Y	78	27	1			75
							86	9									
10	45136	X	45048	-0-	-88	-0-	2777	1	42172	2	Y	90	135	1			30
							99	9									
11	43961	X	43961	-0-	-0-	-0-	2579	1	41249	2	Y	121	94	1			57
							133	9									
12	44950	X	43451	-0-	-1499	-0-	2602	1	40754	2	Y	86	94	1			49
							95	9									
01	45043	X	39721	-0-	-5322	-0-	2346	1	37309	2	Y	60	46	1			63
							66	9									
02	41020	X	37617	-0-	-3403	-0-	2144	1	35423	2	Y	45	46	1			62
							50	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127

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
09	32310	X	30018	-0-		-2292	-0-	1279	1	28651	2	Y	80	45	1			77
								88	9									
10	32953	X	31385	-0-		-1568	-0-	1933	1	29354	2	Y	89	136	1			30
								98	9									
11	31380	X	27799	-0-		-3581	-0-	1629	1	26051	2	Y	108	87	1			51
								119	9									
12	31031	X	30669	-0-		-362	-0-	1835	1	28742	2	Y	84	87	1			48
								92	9									
01	31372	X	30625	-0-		-747	-0-	1808	1	28750	2	Y	61	45	1			64
								67	9									
02	28336	X	26300	-0-		-2036	-0-	1498	1	24751	2	Y	46	47	1			63
								51	9									

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532

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
09	38010	X	35684	-0-		-2326	-0-	1521	1	34072	2	Y	83	61	1			80
								91	9									
10	38967	X	35575	-0-		-3392	-0-	2193	1	33302	2	Y	73	129	1			24
								80	9									
11	37260	X	31713	-0-		-5547	-0-	1859	1	29734	2	Y	109	82	1			51
								120	9									
12	38192	X	34118	-0-		-4074	-0-	2042	1	31981	2	Y	86	88	1			49
								95	9									
01	36859	X	31156	-0-		-5703	-0-	1839	1	29252	2	Y	59	45	1			63
								65	9									
02	33292	X	28047	-0-		-5245	-0-	1598	1	26401	2	Y	44	45	1			62
								48	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350

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
09	36030	X	32508	-0-		-3522	-0-	1	1	32409	2	Y	89					122
								98	9									
10	36177	X	30730	-0-		-5447	-0-	2	1	30545	2	Y	166	205	1			83
								183	9									
11	34560	X	32633	-0-		-1927	-0-	2	1	32433	2	Y	180	189	1			74
								198	9									
12	35123	X	33192	-0-		-1931	-0-	4	1	32905	2	Y	257	272	1			59
								283	9									
01	34596	X	31206	-0-		-3390	-0-	3	1	30920	2	Y	257	288	1			28
								283	9									
02	30464	X	28375	-0-		-2089	-0-	3	1	28102	2	Y	245	195	1			78
								270	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989

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
09	34170	X	31056	-0-		-3114	-0-	1	1	30975	2	Y	73					99
								80	9									
10	35309	X	28568	-0-		-6741	-0-	2	1	28445	2	Y	110	154	1			55
								121	9									
11	33450	X	30658	-0-		-2792	-0-	2	1	30458	2	Y	180	161	1			74
								198	9									
12	33759	X	30619	-0-		-3140	-0-	3	1	30333	2	Y	257	272	1			59
								283	9									
01	33697	X	27532	-0-		-6165	-0-	3	1	27276	2	Y	230	264	1			25
								253	9									
02	28980	X	25536	-0-		-3444	-0-	3	1	25310	2	Y	203	163	1			65
								223	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32790	X	28936	-0-	-3854	-0-	4	1	28600	2	Y	302	292	1			95
							332	9									
10	33325	X	28630	-0-	-4695	-0-	7	1	28247	2	Y	342	357	1			80
							376	9									
11	31680	X	27958	-0-	-3722	-0-	6	1	27578	2	Y	340	291	1			129
							374	9									
12	31806	X	28543	-0-	-3263	-0-	6	1	28149	2	Y	353	359	1			123
							388	9									
01	30907	X	27639	-0-	-3268	-0-	4	1	27297	2	Y	307	333	1			97
							338	9									
02	27020	X	25247	-0-	-1773	-0-	4	1	24942	2	Y	274	229	1			142
							301	9									

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51270	X	45479	-0-	-5791	-0-	6	1	45140	2	Y	303	290	1			95
							333	9									
10	51150	X	44263	-0-	-6887	-0-	10	1	43862	2	Y	355	367	1			83
							391	9									
11	48390	X	42125	-0-	-6265	-0-	9	1	41742	2	Y	340	294	1			129
							374	9									
12	48856	X	42453	-0-	-6403	-0-	9	1	42056	2	Y	353	359	1			123
							388	9									
01	47895	X	41078	-0-	-6817	-0-	6	1	40753	2	Y	290	321	1			92
							319	9									
02	42448	X	37493	-0-	-4955	-0-	6	1	37199	2	Y	262	218	1			136
							288	9									

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50460	X	45617	-0-	-4843	-0-	6	1	45278	2	Y	303	291	1			95
							333	9									
10	50871	X	43927	-0-	-6944	-0-	10	1	43544	2	Y	339	355	1			79
							373	9									
11	48600	X	43944	-0-	-4656	-0-	10	1	43560	2	Y	340	290	1			129
							374	9									
12	49414	X	41328	-0-	-8086	-0-	9	1	40931	2	Y	353	359	1			123
							388	9									
01	48360	X	28847	-0-	-19513	-0-	5	1	28605	2	Y	215	270	1			68
							237	9									
02	42588	X	2826	-0-	-39762	-0-	148	1	2643	2	Y	32	84	1			16
							35	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					115
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					115
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					115
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2025

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1347	2	4	9	N	4					69
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	N	7	1	8			75
11	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	1237	2	8	9	N	7	2	8			80
12	1395 N	1137	-0-	-258	-0-	1133	2	4	9	N	4					84
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					84
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1					85

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
09	660 N	477	-0-	-183	-0-	473	2	4	9	N	4					79
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	488	2	7	9	N	6					85
11	630 N	435	-0-	-195	-0-	429	2	6	9	N	5					90
12	496 N	295	-0-	-201	-0-	291	2	4	9	N	4					94
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					94
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1					95

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
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-

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 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
09	1020 N	499	-0-	-521	-0-	499	2			N	-0-					73
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					73
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					73
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					73
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					73
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	1 28	1 9	496	2	N	25					48
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	N	-0-					48
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	N	-0-					48
12	558	N	59	-0-	-499	-0-	1	1	58	2	N	-0-					48
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					48
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					48

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 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
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	1	1	620	2	N	-0-					194
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	2	N	-0-					194
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	2	N	-0-					194
12	651	N	73	-0-	-578	-0-	1	1	72	2	N	-0-					194
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					194
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-					194

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					6
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					6
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					6
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					6
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					6
02	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

09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					6
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					6
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					6
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					6
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					6
02	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

09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					8
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					8
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					8
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					8
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					12
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					12
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					12
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					12
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					12
02	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

09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	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

09	4950	X	4371	-0-	-579	-0-	4363	2	8	9	N	7					79
10	5115	X	4595	-0-	-520	-0-	4586	2	9	9	N	8					87
11	4800	X	4661	-0-	-139	-0-	4647	2	14	9	N	13					100
12	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4550	2	8	9	N	7					107
01	4526	X	3977	-0-	-549	-0-	3966	2	11	9	N	10					117
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	3480	X	3086	-0-	-394	-0-	3086	2			N	-0-					38
10	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	3243	2			N	-0-					38
11	3390	X	3286	-0-	-104	-0-	3286	2			N	-0-					38
12	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	3218	2	4	9	N	4					42
01	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	2805	2	6	9	N	5					47
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					47

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-					N	-0-					-0-

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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	328	2	35	9	N	32					190
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	242	2	24	9	N	22	160	1			52
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	298	2	18	9	N	16					68
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	156	2	42	9	N	38					106
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	292	2	11	9	N	10					116
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	271	2	24	9	N	22					138

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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					60
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	4			N	-0-					60
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	4			N	-0-					60
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	4			N	-0-					60
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	4			N	-0-					60
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	33	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					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 #: 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
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-

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
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-

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
09	1110	N	759	-0-	-351	-0-	32	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	401	-0-	-715	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					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
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

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
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					54
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					54
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					54
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					54
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					54
02	420	N	141	-0-	-279	-0-	141	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
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					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
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781

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
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-					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
09	1080	N	695	-0-	-385	-0-	616	2	79	9	Y	72					148
10	1054	N	505	-0-	-549	-0-	468	2	37	9	Y	34					182
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	617	2	116	9	Y	105	165	1			122
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	825	2	152	9	Y	138	175	1			85
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	770	2	110	9	Y	100					185
02	672	N	539	-0-	-133	-0-	414	2	125	9	Y	114	191	1			108

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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	Y	166	171	1			164
							183	9									
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	84	1	1273	2	Y	101	175	1			90
							111	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	97	1	1554	2	Y	36					126
							40	9									
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	123	1	1929	2	Y	55					181
							61	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	Y	47	171	1			57
							52	9									
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	2	Y	397	386	1			84
							437	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	118	1	1797	2	Y	321	276	1			129
							353	9									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	109	1	1751	2	Y	323	363	1			89
							355	9									
12	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	116	1	1823	2	Y	248	287	1			50
							273	9									
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	108	1	1712	2	Y	543	534	1			59
							597	9									
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-	59	1			-0-

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
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	Y	2					39
10	930	N	481	-0-	-449	-0-	467	2	14	9	Y	13					52
11	1050	N	763	-0-	-287	-0-	763	2			Y	-0-					52
12	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	2			Y	-0-					52
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					52
02	700	N	557	-0-	-143	-0-	555	2	2	9	Y	2					54

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					4
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					4
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			Y	-0-					4
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					4
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	36	2			Y	-0-					4

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
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-

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
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					3
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					3
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					3
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					3
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					3
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					3

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					113
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					113
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					113
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					113
01	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	2			Y	-0-					113
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	4			Y	-0-					113

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
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-					N	-0-					-0-

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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					119
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					119
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-					119
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					119
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					119
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	80	2			Y	-0-					119

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
09	DLQ G-10		843	-0-	843	2500	843	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		833	-0-	833	3333	833	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		553	-0-	553	3886	553	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	733	-0-	-2367	1519	733	2			N	-0-					-0-
01	2654	N	1135	-0-	-1519	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	504	N	405	-0-	-99	-0-	405	2			N	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 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
09	270	X	161	-0-	-109	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	279	X	114	-0-	-165	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	72	-0-	-168	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	79	-0-	-169	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	155	X	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					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 #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2131	1049	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1004	-0-	1004	3135	1004	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1003	-0-	1003	4138	1003	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	911	-0-	-2189	1949	911	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1483	-0-	-1617	332	1483	2			N	-0-					-0-
02	924	N	411	-0-	-513	-0-	411	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	976	-0-	-404	-0-	42	1	934	2	N	-0-					27
10	1271	N	752	-0-	-519	-0-	46	1	706	2	N	-0-					27
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	2	N	-0-					27
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	84	1	1316	2	N	-0-					27
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	62	1	992	2	N	-0-					27
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	85 4	1 9	1904	2	Y	4	3	1			1
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	120	1	1826	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1770	X	657	-0-	-1113	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	463	-0-	-1583	-0-	28	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	326	-0-	-1720	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
09	1500	N	493	-0-	-1007	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	720	-0-	-540	-0-	720	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
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					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
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	70	1	1568	2	Y	-0-					-0-
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	134	1	2028	2	Y	-0-					-0-
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	140	1	2235	2	Y	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	145	1	2266	2	Y	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	123	1	1957	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					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
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	651	-0-	-155	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	41	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	37	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	N	-0-					53
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	N	-0-					53
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	N	34					87
							37	9									
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	N	-0-					87
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-					87
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	52	1	1176	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	65	1	1048	2	Y	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	Y	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	92	1	1466	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					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
09	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	95	1	2127	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2023	-0-	-271	-0-	125	1	1898	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	127	1	2039	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	131	1	2056	2	N	-0-					-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	124	1	1978	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					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
09	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	64	1	1429	2	Y	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	100	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	87	1	1396	2	Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	89	1	1414	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					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
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	48	1	1065	2	N	-0-					58
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	72	1	1095	2	N	-0-					58
11	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	60	1	961	2	N	39					97
							43	9									
12	1147	N	484	-0-	-663	-0-	29	1	455	2	N	-0-					97
01	1178	N	426	-0-	-752	-0-	23	1	369	2	N	31	89	1			39
							34	9									
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	68	1	1535	2	N	-0-					28
10	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	100	1	1512	2	N	-0-					28
11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	90	1	1436	2	N	-0-					28
12	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	98	1	1543	2	N	-0-					28
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	97	1	1541	2	N	-0-					28
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	31	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	51	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	47	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	53	1	1197	2	N	-0-					48
10	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	72	1	1097	2	N	1	1	8			48
							1	9									
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	62	1	999	2	N	-0-					48
12	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	70	1	1095	2	N	-0-					48
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	64	1	1023	2	N	-0-					48
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	51	1	1149	2	N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	2	N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	83	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	27	1	610	2	N	-0-					-0-
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	36	1	541	2	N	-0-					-0-
11	660	N	500	-0-	-160	-0-	29	1	471	2	N	-0-					-0-
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	31	1	493	2	N	-0-					-0-
01	589	N	450	-0-	-139	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					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
09	DLQ G-10		1830	-0-	1830	5313	1830	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		840	-0-	840	6153	840	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1764	-0-	1764	7917	1764	2			N	-0-					-0-
12	9807	X	1890	-0-	-7917	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1630	-0-	-1346	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	839	-0-	-869	-0-	839	2			N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

09	1200	N	943	-0-	-257	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	852	-0-	-198	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	784	N	266	-0-	-518	-0-	266	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

09	840	N	820	-0-	-20	-0-	35	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	51	1	776	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	49	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

09	750	N	741	-0-	-9	-0-	32	1	709	2	N	-0-					44
10	775	N	359	-0-	-416	-0-	22	1	337	2	N	-0-					44
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	N	70					114
							77	9									
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	54	1	844	2	N	-0-					114
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-					114
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	45	1	717	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

09	300	N	184	-0-	-116	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					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 #: 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
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	49	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	45	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	46	1	727	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	14	1	305	2	N	-0-					49
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					49
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	18					67
							20	9									
12	341	N	186	-0-	-155	-0-	11	1	175	2	N	-0-					67
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					67
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

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
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					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
09	DLQ G-10		2591	-0-	2591	4436	2591	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2000	-0-	2000	6436	2000	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1759	-0-	1759	8195	1759	2			N	-0-					-0-
12	9359	X	1164	-0-	-8195	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	927	-0-	-1739	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	340	-0-	-2068	-0-	340	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
09	840	X	437	-0-	-403	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	1240	X	363	-0-	-877	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	213	-0-	-987	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	410	-0-	-830	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	682	-0-	-124	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
09	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	59	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	87	1	1327	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	80	1	1280	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	83	1	1307	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	312	-0-	-1114	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					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
09	1590	N	693	-0-	-897	-0-	30	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	909	-0-	-393	-0-	56	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	95	1	1491	2	Y	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1700	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	2	N	-0-					129
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	N	-0-					129
11	660	N	292	-0-	-368	-0-	17	1	275	2	N	-0-					129
12	682	N	446	-0-	-236	-0-	27	1	419	2	N	-0-					129
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	2	N	-0-	61	1	1	5	67
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-					55
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	2	1	33	2	N	-0-					55
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	30					85
							33	9									
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	N	-0-					85
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					85
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					19
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					19
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					19
*12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					19
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					19
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					19

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					27
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					27
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					27
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					27
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					27
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					62
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					62
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					62
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					62
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					62
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2			N	-0-					35
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					35
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					35
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					35
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			35
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					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
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					24
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					24
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					24
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					24
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					24
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	2			N	-0-					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
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					32
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					32
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					32
12	868	N	554	-0-	-314	-0-	554	2			N	-0-					32
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					32
02	728	N	425	-0-	-303	-0-	425	2			N	-0-					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
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					85
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					85
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					85
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2	2	8			85
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					85
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	368	2			N	-0-					85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
09	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2			N	-0-					37
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					37
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	N	1	1	8			37
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			37
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			37
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					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
09	1830	N	990	-0-	-840	-0-	990	2			N	-0-					40
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					40
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2	2	8			40
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					40
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					40
02	1176	N	1007	-0-	-169	-0-	1007	2			N	-0-					40

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					73
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					73
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					73
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					73
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					73
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					96
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					96
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					96
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					96
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					96
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					96

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					21
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					21
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC 704776
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					155
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					155
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					155
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					155
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					155
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					155

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21		21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	525	-0-	-219	-0-	32	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	352	-0-	-188	-0-	21	1	331	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	34	1	769	2	Y	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	790	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 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
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	759	-0-	-51	-0-	32	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	371	-0-	-404	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	77	-0-	-253	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	76	1	856	3	N	13					93
							14	9									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	66	1	796	3	N	7					100
							8	9									
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	64	1	724	3	N	2					102
							2	9									
12	992	N	715	-0-	-277	-0-	57	1	656	3	N	2	81	1			23
							2	9									
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	65	1	717	3	N	5					28
							6	9									
02	728	N	652	-0-	-76	-0-	56	1	588	3	N	7					35
							8	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 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
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	81	1	911	3	N	3					73
							3	9									
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	70	1	838	3	N	-0-					73
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	719	3	N	2					75
							2	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	43	1	491	3	N	-0-					75
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	N	-0-					75
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					75

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 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
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	179	1	2021	3	N	-0-					98
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	176	1	2114	3	N	2					100
							2	9									
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	162	1	1824	3	N	98					198
							108	9									
12	2201	N	1814	-0-	-387	-0-	144	1	1652	3	N	16	89	1			125
							18	9									
01	2201	N	1826	-0-	-375	-0-	151	1	1667	3	N	7					132
							8	9									
02	1960	N	1546	-0-	-414	-0-	135	1	1408	3	N	3					135
							3	9									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4888	2	50	9	N	45					45
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3352	2	2	9	N	2					47
02	2800	N	3453	-0-	653	653	3453	2			N	-0-					47

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
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	17	1	193	3	N	-0-					37
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	13	1	162	3	N	-0-					37
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	13	1	142	3	N	-0-					37
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	10	1	111	3	N	-0-					37
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	N	-0-					37
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	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
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	79	1	890	3	N	1					48
							1	9									
10	899	N	755	-0-	-144	-0-	58	1	697	3	N	-0-					48
11	1050	N	788	-0-	-262	-0-	64	1	724	3	N	-0-					48
12	992	N	673	-0-	-319	-0-	54	1	619	3	N	-0-					48
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	67	1	739	3	N	-0-					48
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	62	1	647	3	N	-0-					48

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
09	660	N	555	-0-	-105	-0-	45	1	510	3	N	-0-					62
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	3	N	-0-					62
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	50	1	561	3	N	1					63
							1	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	N	4					67
							4	9									
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	57	1	631	3	N	5					72
							6	9									
02	560	N	360	-0-	-200	-0-	31	1	322	3	N	6					78
							7	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	125	1	1417	3	N	-0-	5	5			125
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	133	1	1596	3	N	-0-	80	1	5	5	40
11	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	109	1	1232	3	N	-0-	5	5			35
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	127	1	1457	3	N	-0-	5	5			30
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	125	1	1386	3	N	-0-	2	5			28
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	123	1	1276	3	N	-0-					28

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
09	996	X	996	-0-	-0-	-0-	73	1	821	3	N	93					125
							102	9									
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	351	1	4225	3	N	182	102	1			205
							200	9									
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	387	1	4355	3	N	179	169	1			215
							197	9									
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	418	1	4796	3	N	178	176	1			217
							196	9									
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	194	1	2146	3	N	40	180	1			77
							44	9									
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	116	1	1209	3	N	35					112
							39	9									

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	150	1	1695	3	N	-0-					42
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	142	1	1711	3	N	8					50
							9	9									
11	1560	N	1096	-0-	-464	-0-	89	1	1007	3	N	-0-					50
12	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	118	1	1350	3	N	-0-					50
01	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	116	1	1288	3	N	-0-					50
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	154	1	1598	3	N	15					65
							17	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

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-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	104	1	1170	3	N	152	162	1			130
							167	9									
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	89	1	1	5	40
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					40
12	1023	X	485	-0-	-538	-0-	31	1	357	3	N	88					128
							97	9									
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	142	1	1576	3	N	359	247	1			240
							395	9									
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	146	1	1518	3	N	315	328	1			227
							347	9									

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

09	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	289	3	N	70					88
							77	9									
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	647	3	N	92	108	1			72
							101	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	504	3	N	25					97
							28	9									
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	403	3	N	8	45	1			60
							9	9									
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	25	1	275	3	N	25					85
							28	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	N	25					110
							28	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	642	3	N	65					202
							72	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	727	3	N	57	76	1			183
							63	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	689	3	N	-0-					183
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	718	3	N	44	130	1			97
							48	9									
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	57	1	631	3	N	71	116	1			52
							78	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	640	3	N	81					133
							89	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

09	1620	N	327	-0-	-1293	-0-	27	1	300	3	N	-0-					15
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	N	-0-					15
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	36	1	405	3	N	-0-					15
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	3	N	-0-					15
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	35	1	384	3	N	-0-					15
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	34	1	356	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

09	DLQ	G-10	947	-0-	947	1700	54	1	892	2	Y	1					2
							1	9									
10	DLQ	G-10	685	-0-	685	2385	50	1	635	2	Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	518	-0-	518	2903	41	1	477	2	Y	-0-					2
12	3100	N	1423	-0-	-1677	1226	113	1	1310	2	Y	-0-					2
01	3087	N	1861	-0-	-1226	-0-	136	1	1725	2	Y	-0-					2
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	157	1	1955	2	Y	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1591	-0-	1591	3236	163	1	1428	2	Y	-0-					76
10	DLQ G-10		1517	-0-	1517	4753	176	1	1341	2	Y	-0-					76
11	DLQ G-10		1307	-0-	1307	6060	148	1	1159	2	Y	-0-					76
12	3100	N	906	-0-	-2194	3866	132	1	774	2	Y	-0-					76
01	3100	N	329	-0-	-2771	1095	46	1	283	2	Y	-0-					76
02	2800	N	1796	-0-	-1004	91	164	1	1632	2	Y	-0-					76

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					44
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					44
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					44
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	2	N	-0-					44
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	20	1	248	2	N	-0-					44
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	18	1	219	2	N	-0-					44

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1164	2	N	1					3
10	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	84	1	1071	2	N	-0-					3
11	1440	N	989	-0-	-451	-0-	79	1	910	2	N	-0-					3
12	1271	N	921	-0-	-350	-0-	73	1	848	2	N	-0-					3
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	64	1	813	2	N	-0-					3
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	72	1	892	2	N	-0-					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-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-

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
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	434	X	131	-0-	-303	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	X	219	-0-	-215	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					1
10	214	X	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2234	N	1270	-0-	-964	-0-	72	1	1197	2	N	1					3
							1	9									
10	2697	X	1305	-0-	-1392	-0-	94	1	1211	2	N	-0-					3
11	2610	X	1253	-0-	-1357	-0-	100	1	1153	2	N	-0-					3
12	2697	X	1227	-0-	-1470	-0-	97	1	1130	2	N	-0-					3
01	1581	X	1122	-0-	-459	-0-	82	1	1040	2	N	-0-					3
02	1176	X	945	-0-	-231	-0-	70	1	875	2	N	-0-					3

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
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-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	1787	-0-	1787	4221	102	1	1684	2	Y	1					2
							1	9									
10	DLQ	G-10	2220	-0-	2220	6441	161	1	2059	2	Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	2171	-0-	2171	8612	174	1	1997	2	Y	-0-					2
12	3100	N	1556	-0-	-1544	7068	123	1	1433	2	Y	-0-					2
01	3100	N	1437	-0-	-1663	5405	105	1	1332	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1387	-0-	-1413	3992	103	1	1284	2	Y	-0-					2

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	143	-0-	143	298	8	1	135	2	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	175	-0-	175	473	13	1	162	2	Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	166	-0-	166	639	13	1	153	2	Y	-0-					1
12	808	N	169	-0-	-639	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					1
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					1
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	624	-0-	624	1738	35	1	588	2	Y	1					2
							1	9									
10	DLQ	G-10	747	-0-	747	2485	54	1	693	2	Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	615	-0-	615	3100	49	1	566	2	Y	-0-					2
12	4091	X	991	-0-	-3100	-0-	79	1	912	2	Y	-0-					2
01	1116	X	1022	-0-	-94	-0-	75	1	947	2	Y	-0-					2
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	713	2	Y	-0-					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	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
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
*03	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	3094	1	9834	3	Y	-0-					63
*04	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	2943	1	9621	3	Y	-0-					63
*05	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	2821	1	10156	3	Y	-0-					63
*06	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	3021	1	9601	3	Y	-0-					63
*07	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	3327	1	9720	3	Y	-0-					63
*08	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	3714	1	9319	3	Y	-0-					63
*09	12630	X	12575	-0-	-55	-0-	5027	1	7548	3	Y	-0-					63
*10	13051	X	12965	-0-	-86	-0-	3688	1	9277	3	Y	-0-					63
*11	12630	X	12374	-0-	-256	-0-	3840	1	8534	3	Y	-0-					63
*12	13051	X	12441	-0-	-610	-0-	2842	1	9599	3	Y	-0-					63
*01	13020	X	12211	-0-	-809	-0-	3382	1	8829	3	Y	-0-					63
*02	11732	X	11118	-0-	-614	-0-	2642	1	8476	3	Y	-0-					63

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	471	1	1495	3	Y	-0-					8
*04	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	449	1	1468	3	Y	-0-					8
*05	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	424	1	1525	3	Y	-0-					8
*06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	453	1	1440	3	Y	-0-					8
*07	1984	X	1948	-0-	-36	-0-	497	1	1451	3	Y	-0-					8
*08	1984	X	1929	-0-	-55	-0-	550	1	1379	3	Y	-0-					8
*09	1920	X	1838	-0-	-82	-0-	735	1	1103	3	Y	-0-					8
*10	1953	X	1939	-0-	-14	-0-	552	1	1387	3	Y	-0-					8
*11	1890	X	1820	-0-	-70	-0-	565	1	1255	3	Y	-0-					8
*12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	473	1	1599	3	Y	-0-					8
*01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	748	1	1952	3	Y	-0-					8
*02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	472	1	1513	3	Y	-0-					8

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2866	2	15	9	N	14	1	8			126
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2660	2	18	9	N	16	1	8			141
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2758	2	17	9	N	15	2	8			154
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2877	2	24	9	N	22	30	1			146
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2619	2	26	9	N	24	1	8			169
*02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2538	2	36	9	N	33	166	1			36

VALBASA WELL #: 1 RRCID -> 293419 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7832 - 7894

09	150	N	119	-0-	-31	-0-	83	2	36	9	N	33	1	8			224
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	75	2	58	9	N	53	69	1			208
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	24	2	2	9	N	2					210
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1163	2	205	9	N	186	187	1	14	8	195
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1092	2	77	9	N	70	5	8			260
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1283	2	103	9	N	94	160	1			194

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 293495 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	663	2	35	9	N	32	12	8			200
10	775	N	601	-0-	-174	-0-	551	2	50	9	N	45	121	1	7	8	117
11	900	N	693	-0-	-207	-0-	641	2	52	9	N	47	15	8			149
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	505	2	43	9	N	39	19	8			169
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	470	2	28	9	N	25	10	8			184
02	644	N	426	-0-	-218	-0-	423	2	3	9	N	3					187

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					93
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	66	1			27
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					380
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					380
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					380
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					380
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

EQV OPERATING LLC 101634
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3045					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3045					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3045					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3045					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3045					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	2145	-0-	-345	-0-	92	1	2053	2	Y	-0-					-0-
10	2573 X	2235	-0-	-338	-0-	138	1	2097	2	Y	-0-					-0-
11	2250 X	2232	-0-	-18	-0-	131	1	2101	2	Y	-0-					-0-
12	2232 X	2212	-0-	-20	-0-	133	1	2079	2	Y	-0-					-0-
01	2232 X	2211	-0-	-21	-0-	131	1	2080	2	Y	-0-					-0-
02	2072 X	1903	-0-	-169	-0-	109	1	1794	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738 N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	742	-0-	-2	-0-	46	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	45	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	656	-0-	-88	-0-	39	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	728 N	636	-0-	-92	-0-	36	1	600	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 8 RRCID -> 298650 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7195 - 7467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570 X	498	-0-	-72	-0-	21	1	477	2	N	-0-					24
10	589 X	518	-0-	-71	-0-	32	1	486	2	N	-0-					24
11	570 X	565	-0-	-5	-0-	33	1	532	2	N	-0-					24
12	590 X	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	N	-0-					24
01	589 X	578	-0-	-11	-0-	34	1	544	2	N	-0-					24
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-					24

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					23
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					23

CRATON OPERATING LLC 186717
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	383	1	575	3	N	-0-					70
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	251	1	632	3	N	27					97
							30	9									
11	960	N	672	-0-	-288	-0-	209	1	463	3	N	-0-					97
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	41					138
							45	9									
*01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	343	1	896	3	N	-0-	137	1			1
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	179	1	575	3	N	7					8
							8	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

09	5970	X	4874	-0-	-1096	-0-	1948	1	2926	3	Y	-0-					214
10	6169	X	4975	-0-	-1194	-0-	1409	1	3544	3	Y	20					234
							22	9									
11	5970	X	4155	-0-	-1815	-0-	1282	1	2851	3	Y	20					254
							22	9									
12	5549	X	3977	-0-	-1572	-0-	902	1	3047	3	Y	25					279
							28	9									
01	5549	X	4089	-0-	-1460	-0-	1126	1	2940	3	Y	21					300
							23	9									
02	4536	X	4332	-0-	-204	-0-	1025	1	3288	3	Y	17					317
							19	9									

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	196	1	294	3	N	-0-					94
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	234	1	590	3	N	-0-					94
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	119	1	266	3	N	-0-					94
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	61	1	206	3	N	-0-					94
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	137	1	356	3	N	-0-					94
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	89	1	284	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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

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-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

09	990	N	940	-0-	-50	-0-	360	1	540	3	Y	36					155
							40	9									
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	256	1	643	3	Y	-0-					155
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	287	1	638	3	Y	-0-					155
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	204	1	687	3	Y	-0-					155
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	263	1	687	3	Y	38					193
							42	9									
02	868	N	814	-0-	-54	-0-	192	1	615	3	Y	6	87	1			112
							7	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-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

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	184	-0-	-296	-0-	72	1	109	3	N	3	74	1			17
							3	9									
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					17
11	1020	N	22	-0-	-998	-0-	7	1	15	3	N	-0-					17
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	N	2					19
							2	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	281	1	735	3	N	78	29	1			68
							86	9									
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	228	1	730	3	N	86	74	1			80
							95	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	261	-0-	-609	-0-	86	1	128	3	N	43					223
							47	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	276	1	696	3	N	-0-	70	1			153
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	258	1	573	3	N	-0-					153
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	81	1	272	3	N	-0-	118	1			35
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					35
02	784	N	587	-0-	-197	-0-	140	1	447	3	N	-0-					35

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	633	1	950	3	N	23	6	8			87
							25	9									
10	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	417	1	1048	3	N	15	87	1	3	8	12
							17	9									
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	426	1	946	3	N	31	8	8			35
							34	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	186	1	629	3	N	14	3	1	3	8	43
							15	9									
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	3	3	8			43
02	1316	N	1121	-0-	-195	-0-	255	1	816	3	N	45	54	1	5	8	29
							50	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 295936 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6863 - 6870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3897	-0-	-303	-0-	690	1	3164	3	N	39					162
							43	9									
10	4278	X	3899	-0-	-379	-0-	850	1	2996	3	N	48	173	1			37
							53	9									
11	4050	X	3674	-0-	-376	-0-	987	1	2629	3	N	53					90
							58	9									
12	4185	X	3740	-0-	-445	-0-	982	1	2697	3	N	55					145
							61	9									
01	4092	X	2829	-0-	-1263	-0-	906	1	1917	3	N	5					150
							6	9									
02	3640	X	2678	-0-	-962	-0-	685	1	1866	3	N	115	172	1			93
							127	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
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
02	SHUT-IN		-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					17
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					17
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					17
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					17
02	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

09	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	4			N	-0-					38
10	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	4			N	-0-					38
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	4			N	-0-					38
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	4			N	-0-					38
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	4			N	-0-					38
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-					38

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

09	1050	N	648	-0-	-402	-0-	646	2	2	9	N	2					65
10	1085	N	872	-0-	-213	-0-	855	2	17	9	N	15					80
11	1020	N	888	-0-	-132	-0-	880	2	8	9	N	7					87
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	695	2	13	9	N	12					99
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1042	2	7	9	N	6					105
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	548	2	13	9	N	12					117

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
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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	690	N	682	-0-		-8		-0-	29	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-		-0-		-0-	42	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-		-40		-0-	38	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-		-36		-0-	41	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	674	-0-		-8		-0-	40	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-		-616		-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620

09	2160	X	597	-0-		-1563		-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	446	-0-		-1321		-0-	28	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	906	-0-		-804		-0-	53	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	1934	X	1934	-0-		-0-		-0-	116	1	1818	2	Y	-0-					-0-
01	875	X	875	-0-		-0-		-0-	52	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-		-840		-0-					N	-0-					-0-

PRIOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 291943 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259

09	4675	X	4675	-0-		-0-		-0-	4675	2			N	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-		-0-		-0-	3127	2			N	-0-					-0-
11	4322	X	4322	-0-		-0-		-0-	4322	2			N	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-		-0-		-0-	4727	2			N	-0-					-0-
01	4375	X	4375	-0-		-0-		-0-	4375	2			N	-0-					-0-
02	1918	X	1918	-0-		-0-		-0-	1918	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

09	360	N	293	-0-		-67		-0-	13	1	280	2	Y	-0-					3
10	341	N	36	-0-		-305		-0-	2	1	34	2	Y	-0-					3
11	420	N	23	-0-		-397		-0-	1	1	22	2	Y	-0-					3
12	310	N	-0-	-0-		-310		-0-					Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-		-31		-0-					Y	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-		-28		-0-					Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 298645 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7410 - 7425

09	510	N	254	-0-		-256		-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-		-558		-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-		-510		-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-		-248		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					80
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					80
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	2308	2			N	-0-					37
10	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					37
11	2310	N	1983	-0-	-327	-0-	1983	2			N	-0-					37
12	2387	N	2134	-0-	-253	-0-	2134	2			N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	1848	N	1615	-0-	-233	-0-	1615	2			N	-0-					37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	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

09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3302	2	8	9	N	7	181	1			12
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6306	2	89	9	N	81					93
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5519	2	42	9	N	38					131
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5078	2	72	9	N	65	178	1			18
01	1581	X	882	-0-	-699	-0-	882	2			N	-0-					18
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					18

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
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	55 1 23 9	566 2	Y	21			55
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			55
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			55
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	55 1		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	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
09	SWR 10	91	-0-	91	2401	90	2	1	9	N	1	8	1			25
10	SWR 10	42	-0-	42	2443	41	2	1	9	N	1					26
11	SWR 10	3	-0-	3	2446	3	2			N	-0-					26
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2446					N	-0-					26
01	SWR 10	64	-0-	64	2510	61	2	3	9	N	3					29
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2510					N	-0-					26

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
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	9					32
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	848	2	23	9	N	21					53
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	812	2	21	9	N	19					72
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	843	2	179	9	N	163	121	1			114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	121	1			20
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	27					47

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					118
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	964	2	2	9	N	2					120
11	1200	N	875	-0-	-325	-0-	833	2	42	9	N	38					158
12	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1019	2	118	9	N	107	181	1			84
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	972	2	6	9	N	5					89
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1615	2	2	9	N	2					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	493	1	1745	2	Y	-0-					-0-
10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	571	1	2445	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3264	-0-	264	264	562	1	2702	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3098	-0-	-2	262	525	1	2573	2	Y	-0-					-0-
*01	2914	N	1551	-0-	-1363	-0-	255	1	1296	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
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-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
02	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
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			17
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			17
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			17
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			17
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			17
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	475	2	39	9	N	35					35
10	899	N	509	-0-	-390	-0-	509	2			N	-0-					35
11	870	N	68	-0-	-802	-0-	68	2			N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					35
02	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
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-

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
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-

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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	376	2	Y	-0-					31
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	170	1	167	2	Y	-0-					31
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	98	1	729	2	Y	-0-					31
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	152	1	1098	2	Y	-0-					31
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	77	1	608	2	Y	-0-					31
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	115	1	1181	2	Y	-0-					31

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	103	1	766	2	Y	-0-					6
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	157	1	1110	2	Y	-0-					6
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	155	1	1155	2	Y	-0-					6
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	152	1	1092	2	Y	44					50
							48	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	142	1	1123	2	Y	-0-					50
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1127	2	Y	-0-					50

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
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	152	1	1128	2	Y	15					32
							17	9									
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	199	1	1404	2	Y	-0-					32
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	184	1	1367	2	Y	-0-					32
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	152	1	1096	2	Y	10					42
							11	9									
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	180	1	1429	2	Y	-0-					42
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	160	1	1646	2	Y	-0-					42

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
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	55	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	43	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	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
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	426	2	Y	-0-					17
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	59	1	463	2	Y	-0-					17
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	521	2	Y	-0-					17
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	Y	5					22
							6	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	58	1	462	2	Y	-0-					22
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	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
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	Y	-0-					8
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	71	1	503	2	Y	-0-					8
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	521	2	Y	-0-					8
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	67	1	485	2	Y	-0-					8
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	68	1	538	2	Y	-0-					8
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	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
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					106
10	1798 N	762	-0-	-1036	-0-	727	2	35	9	N	32					138
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	695	2	56	9	N	51	146	1			43
12	713 N	556	-0-	-157	-0-	514	2	42	9	N	38					81
01	775 N	469	-0-	-306	-0-	469	2			N	-0-					81
02	700 N	449	-0-	-251	-0-	403	2	46	9	N	42					123

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
09	3540	#	2523	-0-	-1017 B	-0-	2427	2	96	9	N	87					200
10	3317	R	3317	-0-	-0- B	-0-	3167	2	150	9	N	136	179	1			157
11	4173	R	4173	-0-	-0- B	-0-	4066	2	107	9	N	97	166	1			88
12	4399	R	4399	-0-	-0- B	-0-	4217	2	182	9	N	165	195	1			58
01	3361	R	3361	-0-	-0- B	-0-	3262	2	99	9	N	90					148
02	3892	#	3105	-0-	-787 B	-0-	2996	2	109	9	N	99	194	1			53

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
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					52
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					52
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					52
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					52
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					52
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	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
09	1380	N	942	-0-	-438	-0-	941	2	1	9	N	1					132
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	N	6					138
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1209	2	4	9	N	4					142
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5					147
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1245	2	6	9	N	5					152
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	2	11	9	N	10					162

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
09	1560	N	1114	-0-	-446	-0-	1114	2			N	-0-					52
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1					53
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	2	2	9	N	2					55
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					55
01	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1509	2	2	9	N	2					57
02	1456	N	1416	-0-	-40	-0-	1415	2	1	9	N	1					58

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
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	24 1 7 9		372	2	Y	6					29
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	22 1 6 9		342	2	Y	5					34
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	21 1 7 9		323	2	Y	6					40
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	22 1 8 9		321	2	Y	7					47
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	23 1 12 9		320	2	Y	11	40	1			18
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	19 1 4 9		259	2	Y	4	1	8			21

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
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46 1 19 9		716	2	Y	17					91
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	45 1 15 9		702	2	Y	14					105
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45 1 20 9		695	2	Y	18	1	8			122
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	45 1 25 9		671	2	Y	23	1	8			144
01	775	N	407	-0-	-368	-0-	26 1 20 9		361	2	Y	18	122	1			40
02	700	N	283	-0-	-417	-0-	19 1 4 9		260	2	Y	4	1	8			43

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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					27
10	1798	X	89	-0-	-1709	-0-	89	2			Y	-0-					27
11	1740	X	1453	-0-	-287	-0-	1453	2			Y	-0-					27
12	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					27
01	1953	X	38	-0-	-1915	-0-	38	2			Y	-0-					27
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	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

09	840	N	677	-0-	-163	-0-	47	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	204	-0-	-509	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	230	-0-	-610	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	381	-0-	-332	-0-	27	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

09	2610	X	2451	-0-	-159	-0-	170	1	2281	2	N	-0-					32
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	182	1	2433	2	N	92					124
							101	9									
11	2550	X	2481	-0-	-69	-0-	186	1	2295	2	N	-0-					124
12	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	170	1	2197	2	N	-0-					124
01	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	185	1	2360	2	N	-0-					124
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	187	1	2199	2	N	-0-					124

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					83
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					83
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					83
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					83
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	2	N	-0-					83
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	4	1	44	2	N	-0-					83

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	87	1	1168	2	Y	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	121	1	1624	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	76	1	940	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	523	-0-	-717	-0-	38	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	164	1	2093	2	Y	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	140	1	1645	2	Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	13	-0-	-1337	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	62	-0-	-310	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GOOBER GU 1 WELL #: RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3718	-0-	-452	-0-	258	1	3460	2	N	-0-					27
10	4650	X	3780	-0-	-870	-0-	259	1	3465	2	N	51					78
							56	9									
11	4500	X	3406	-0-	-1094	-0-	255	1	3151	2	N	-0-					78
12	4650	X	3476	-0-	-1174	-0-	250	1	3226	2	N	-0-					78
01	3875	X	3309	-0-	-566	-0-	240	1	3069	2	N	-0-					78
02	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	246	1	2899	2	N	-0-					78

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7587	-0-	-273	-0-	7564	2	23	9	N	21					117
10	7936	X	7401	-0-	-535	-0-	7318	2	83	9	N	75	181	1			11
11	7680	X	7192	-0-	-488	-0-	7192	2			N	-0-					11
12	7936	X	7800	-0-	-136	-0-	7778	2	22	9	N	20					31
01	7843	X	7551	-0-	-292	-0-	7505	2	46	9	N	42					73
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7180	2	7	9	N	6					79

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
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	183	1	2999	2	N	2					18
							2	9									
10	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	203	1	3270	2	N	15					33
							17	9									
11	3420	X	3196	-0-	-224	-0-	173	1	3012	2	N	10					43
							11	9									
12	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	173	1	2867	2	N	13					56
							14	9									
01	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	176	1	2821	2	N	-0-					56
02	3164	X	2896	-0-	-268	-0-	141	1	2755	2	N	-0-					56

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4378	2	2	9	N	2					85
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5323	2	6	9	N	5					90
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5124	2	3	9	N	3					93
12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5142	2	3	9	N	3					96
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5115	2	3	9	N	3					99
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					99

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					48
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					48
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					48
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					48
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					268
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3					271
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3					274
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					274
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					274
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					50
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					54
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					54
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BRG LONE STAR LTD. 090870
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
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					49
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					49
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					49
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					49
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					49
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					49

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	507	2	6	9	Y	5					39
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2					41
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	Y	3	27	1			17
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	Y	6					23
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	Y	10					33
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	2	9	9	Y	8	28	1			13

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
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	643	2	9	9	Y	8					49
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	Y	3					52
11	3000	N	4423	-0-	1423	1423	4420	2	3	9	Y	3	34	1			21
12	3100	N	1932	-0-	-1168	255	1922	2	10	9	Y	9					30
01	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	1777	2	14	9	Y	13					43
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1346	2	9	9	Y	8	34	1			17

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					109
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-	13	1			96
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					96
12	620	N	380	-0-	-240	-0-	380	2			N	-0-					96
01	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	2			N	-0-					96
02	560	N	52	-0-	-508	-0-	52	2			N	-0-					96

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					77
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-	1	1			76
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					76
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					76
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					76
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					76

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	911	-0-	-139	-0-	911	2			N	-0-					24
10	1178	N	724	-0-	-454	-0-	724	2			N	-0-	17	1			7
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					7
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					7
*01	713	N	28	-0-	-685	-0-	28	2			N	-0-					7
02	1064	N	11	-0-	-1053	-0-	11	2			N	-0-					7

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
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					183
10	930	X	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-	22	1			161
11	900	X	359	-0-	-541	-0-	359	2			N	-0-					161
12	930	X	38	-0-	-892	-0-	38	2			N	-0-					161
01	930	X	52	-0-	-878	-0-	52	2			N	-0-					161
02	840	X	336	-0-	-504	-0-	240	2	96	9	N	87	175	1			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
09	660	N	371	-0-	-289	-0-	371	2			N	-0-					50
10	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			N	-0-	12	1			38
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					38
12	372	N	45	-0-	-327	-0-	45	2			N	-0-					38
01	496	N	30	-0-	-466	-0-	30	2			N	-0-					38
02	476	N	27	-0-	-449	-0-	27	2			N	-0-					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
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			107
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2	1	1	2	8	106
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					106
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					106
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					106
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					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
09	3000	N	5969	-0-	2969	2969	5969	2			N	-0-					51
10	3100	N	480	-0-	-2620	349	480	2			N	-0-	11	1			40
11	799	N	450	-0-	-349	-0-	450	2			N	-0-					40
12	961	X	285	-0-	-676	-0-	285	2			N	-0-					40
01	961	X	493	-0-	-468	-0-	493	2			N	-0-					40
02	868	X	202	-0-	-666	-0-	202	2			N	-0-					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
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					51
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					51
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					51
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					51
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					122
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-	12	1			110
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
12	558	N	140	-0-	-418	-0-	140	2			N	-0-					110
01	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					110
02	560	N	125	-0-	-435	-0-	125	2			N	-0-					110

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					95
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	1	1			94
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					94
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					94
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					94

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					99
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	1	1			98
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					98
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					98
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					98
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					98

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					60
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	1	1			59
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					59
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					59
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					59
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					59

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					57
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-	1	1			56
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					56
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					56
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					56
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					56

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

09	3000	N	4591	-0-	1591	1591	4591	2			N	-0-					65
10	2118	N	527	-0-	-1591	-0-	527	2			N	-0-	12	1			53
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					53
12	682	X	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-					53
01	682	X	105	-0-	-577	-0-	105	2			N	-0-					53
02	616	X	15	-0-	-601	-0-	15	2			N	-0-					53

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					125
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-	39	1			86
11	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					86
12	1612	N	1021	-0-	-591	-0-	1021	2			N	-0-					86
01	1550	N	827	-0-	-723	-0-	827	2			N	-0-					86
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	347	2	100	9	N	91	90	1			105
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					105
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					105
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					105
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-					38
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					38
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					38
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					38
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					38
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	54	3	1	9	N	1					39

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
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					73
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					73
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					73
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					73
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					73
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	54	3	1	9	N	1					74

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					70
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					70
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					70
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					70
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	428	2	6	9	N	5					101
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1					102
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					102
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5					107
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	415	2	8	9	N	7					114
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					116

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					86
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					86
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					86
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					86
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					86
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					86

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	506	3	3	9	Y	3					102
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	3	9	9	Y	8					110
11	510	N	349	-0-	-161	-0-	347	3	2	9	Y	2					112
12	527	N	268	-0-	-259	-0-	266	3	2	9	Y	2					114
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	3	8	9	Y	7					121
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	577	3	13	9	Y	12					133

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	3			N	-0-					182
10	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					182
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					182
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					182
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	503	3	3	9	N	3					185
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	3			N	-0-					185

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 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
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	3			N	-0-					103
10	434	N	255	-0-	-179	-0-	252	3	3	9	N	3					106
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	228	3	3	9	N	3					109
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					109
01	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			N	-0-					109
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					109

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					93
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					93
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					93
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					93
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					93
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					93

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167
FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			Y	-0-					69
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					69
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					69
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					69
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					69
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	631	3	14	9	Y	13					82

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	111	-0-	-309	-0-	111	3			N	-0-					99
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	734	3	103	9	N	94					193
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1797	3	13	9	N	12					205
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1659	3	2	9	N	2					207
01	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1915	3	15	9	N	14	169	1			52
02	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	1617	3	20	9	N	18					70

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					75
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	3	3	9	N	3					78
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					78
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					78
01	620	N	360	-0-	-260	-0-	358	3	2	9	N	2					80
02	560	N	262	-0-	-298	-0-	260	3	2	9	N	2					82

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMRWR, LLC 102699
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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
02	14B2 EXT	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
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-

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	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

09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				60
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				60
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				60
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	730	2	30	9	N	27				87
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	N	3				90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	788	2	90	9	N	82				224
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1	157	1		68
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				68
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				68
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	833	2	10	9	N	9				77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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
09	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	1837	2			N	-0-					119
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					119
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					119
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					119
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	668	2	21	9	N	19					149
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	N	13					162
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					172
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2	141	1			33
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	808	2	37	9	N	34					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5					35
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	N	7					42
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	589	2	13	9	N	12	28	1			26
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	910	2	15	9	N	14	26	1			14
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	867	2	19	9	N	17					31
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	953	2	18	9	N	16	28	1			19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	137	2	9	9	Y	8					40
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	145	2	3	9	Y	3					43
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2					45
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	148	2	22	9	Y	20	45	1			20
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	158	2	12	9	Y	11					31
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7	9	Y	6					37

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	107	2	6	9	Y	5					26
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	2	2	9	Y	2					28
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1					29
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	115	2	14	9	Y	13	29	1			13
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	123	2	8	9	Y	7					20
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5					25

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	63	2	6	9	Y	5					31
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	61	2	7	9	Y	6					37
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	72	2	11	9	Y	10	24	1			23
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	111	2	13	9	Y	12	23	1			12
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	165	2	18	9	Y	16					28
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	116	2	13	9	Y	12	24	1			16

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	77	2	6	9	Y	5					35
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	75	2	8	9	Y	7					42
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	88	2	13	9	Y	12	28	1			26
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	136	2	17	9	Y	15	27	1			14
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	129	2	19	9	Y	17					31
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	142	2	18	9	Y	16	28	1			19

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	75	2	9	9	Y	8					50
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	79	2	4	9	Y	4					54
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	79	2	3	9	Y	3					57
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	81	2	26	9	Y	24	57	1			24
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	86	2	18	9	Y	16					40
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	84	2	8	9	Y	7					47

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	686	2	17	9	Y	15					85
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	686	2	2	9	Y	2					87
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			Y	-0-					87
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	2	9	9	Y	8					95
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	625	2	6	9	Y	5					100
02	644	N	459	-0-	-185	-0-	455	2	4	9	Y	4					104

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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	Y	3					18
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	144	2	2	9	Y	2					20
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	169	2	8	9	Y	7	14	1			13
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	Y	7	13	1			7
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	249	2	10	9	Y	9					16
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	274	2	8	9	Y	7	14	1			9

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	Y	5					35
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	2	8	9	Y	7					42
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	72	2	13	9	Y	12	28	1			26
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	111	2	15	9	Y	14	26	1			14
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	105	2	20	9	Y	18					32
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	Y	15	28	1			19

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

09	780	X	641	-0-	-139	-0-	638	2	3	9	Y	3					22
10	837	X	626	-0-	-211	-0-	622	2	4	9	Y	4					26
11	870	X	737	-0-	-133	-0-	729	2	8	9	Y	7	17	1			16
12	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1126	2	10	9	Y	9	16	1			9
01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1074	2	12	9	Y	11					20
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1179	2	10	9	Y	9	17	1			12

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

09	120	N	106	-0-	-14	-0-	103	2	3	9	Y	3					19
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					21
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	14	1			9
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3					12
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4					16
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	215	2	4	9	Y	4	14	1			6

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

09	90	N	76	-0-	-14	-0-	69	2	7	9	Y	6					22
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	85	2	2	9	Y	2					24
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	14	1			10
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	Y	4					14
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	Y	5					19
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	Y	5	16	1			8

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

09	90	N	70	-0-	-20	-0-	67	2	3	9	Y	3					19
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					20
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	14	1			9
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	Y	3					12
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	Y	4					16
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4	14	1			6

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1343	2	10	9	Y	9					46
10	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1311	2	8	9	Y	7					53
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1537	2	14	9	Y	13	34	1			32
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2371	2	19	9	Y	17	32	1			17
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2262	2	24	9	Y	22					39
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2484	2	21	9	Y	19	35	1			23

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
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	239	2	7	9	Y	6					43
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3					46
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	Y	3	30	1			19
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8					27
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	661	2	13	9	Y	12					39
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	501	2	7	9	Y	6	31	1			14

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
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	610	2	4	9	Y	4					31
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	Y	2					33
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	2	3	9	Y	3	22	1			14
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1822	2	7	9	Y	6					20
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7					27
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	Y	4	21	1			10

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
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	134	2	1	9	Y	1					19
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					20
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3	14	1			9
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	Y	3					12
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4					16
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	14	1			6

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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	2	8	9	Y	7					36
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	Y	4					40
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1					41
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1486	2	21	9	Y	19	42	1			18
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	Y	11					29
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1558	2	7	9	Y	6					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					122
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					122
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					122
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					122
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					122
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					122

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					102
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					102
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					102
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					102
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					102
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					102

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	114	-0-	-216	-0-	114	2			N	-0-					174
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	152	1			22
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					22
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	194	2	29	9	N	26					48
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					48
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	228	2	8	9	N	7					55

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	457	2	88	9	Y	80	78	1			105
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	447	2	22	9	Y	20					125
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	493	2	77	9	Y	70	95	1			100
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					100
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	458	2	45	9	Y	41	106	1			35
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	404	2	61	9	Y	55					90

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
09	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	1928	2			N	-0-					84
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					84
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					84
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					84
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					84
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					84

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					363
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					363
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1076	2	129	9	N	117	155	1			325
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1084	2	175	9	N	159	173	1			311
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1007	2	67	9	N	61					372
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					372

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2					65
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	N	5					70
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					73
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8					81
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	N	2					83
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					83

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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-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
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					163
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					163
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					163
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					163
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					163
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					163

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
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	215	2	3	9	Y	3					49
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					49
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2					51
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					53
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					53
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					53

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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					20
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					20
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					20
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					20
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					20
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					59
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					59
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	381	2	30	9	Y	27					86
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					86
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					86
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-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
09	210	N	14	-0-	-196	-0-	12	2	2	9	Y	2					206
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13	9	Y	12					218
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					218
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	199	2	8	9	Y	7					225
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225

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
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7					303
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	Y	8					311
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					311
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	761	2	10	9	Y	9					320
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	696	2	11	9	Y	10					330
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					330

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
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					1
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			Y	-0-					221
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					221
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					221
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					222
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					222
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					222

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
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3					370
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	Y	5					375
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					375
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	Y	3					378
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3					381
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					381

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-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
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					3
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					3
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					3
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					3
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5					7
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					7
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	N	5					12
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					12
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					12
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					12

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
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					7
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					7
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					7
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					7
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					7
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					7

TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					7
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					7
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271
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
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					29
10	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			Y	-0-					29
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					29
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					29
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3					32
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			Y	-0-					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
09	14	X	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
02	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

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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 #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025 - WELL PLUGGED 12/12/25

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2025

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025 - WELL PLUGGED 08/22/25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2025 - WELL PLUGGED 09/05/25

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025														

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			59
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			59
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			59
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			59
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			59
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	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

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
02	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

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2025

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2026

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					68
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					68
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
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
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					154
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
02	0	N	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
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4155	2	9	9	N	8					135
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4187	2	6	9	N	5					140
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4051	2	8	9	N	7					147
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4017	2	3	9	N	3					150
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4178	2	26	9	N	24					174
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					174

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	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

09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	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

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)//CONT.// 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 069342
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	359	1	633	2	N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	226	1	766	2	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	523	1	366	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) //CONT.// 64605 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 295880 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 17340 PERF. 6706 - 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
09	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	10229	2	2569	9	N	2335	2355	1			897
10	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	10074	2	1890	9	N	1718	2140	1			475
11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	7504	2	1885	9	N	1714	1446	1			743
12	6076	X	4139	-0-	-1937	-0-	3097	2	1042	9	N	947	1088	1			602
*01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					602
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					N	-0-					602

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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 11992 - 12146

09	33177	X	33177	-0-	-0-	-0-	32562	3	615	9	N	559	547	1			164
10	32432	X	32432	-0-	-0-	-0-	31807	3	625	9	N	568	508	1			224
11	30210	X	28695	-0-	-1515	-0-	27856	3	839	9	N	763	720	1			267
12	34286	X	29130	-0-	-5156	-0-	28665	3	465	9	N	423	574	1			116
01	34286	X	33465	-0-	-821	-0-	32626	3	839	9	N	763	694	1			185
02	30968	X	26715	-0-	-4253	-0-	26057	3	658	9	N	598	546	1			237

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12460 - 13190

09	30420	X	20217	-0-	-10203	-0-	19696	3	521	9	N	474	561	1			177
10	27280	X	22289	-0-	-4991	-0-	21491	3	798	9	N	725	565	1			337
11	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	23486	3	694	9	N	631	564	1			404
12	25063	X	25063	-0-	-0-	-0-	24484	3	579	9	N	526	562	1			368
01	25922	X	25922	-0-	-0-	-0-	25256	3	666	9	N	605	755	1			218
02	22568	X	21473	-0-	-1095	-0-	20892	3	581	9	N	528	561	1			185

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF. 12170 - 12656

09	59040	X	48355	-0-	-10685	-0-	47508	3	847	9	N	770	832	1			57
10	61008	X	51764	-0-	-9244	-0-	50821	3	943	9	N	857	745	1			169
11	59040	X	45345	-0-	-13695	-0-	44463	3	882	9	N	802	751	1			220
12	51832	X	49275	-0-	-2557	-0-	48307	3	968	9	N	880	935	1	1	8	164
01	51770	X	46253	-0-	-5517	-0-	45415	3	838	9	N	762	753	1			173
02	46760	X	40649	-0-	-6111	-0-	39853	3	796	9	N	724	728	1			169

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	6297	-0-	-243	-0-	5824	3	473	9	N	430	402	0			215
10	6572	X	6331	-0-	-241	-0-	5858	3	473	9	N	430	313	0			332
11	6240	X	5619	-0-	-621	-0-	5219	3	400	9	N	364	377	0			319
12	6510	X	6138	-0-	-372	-0-	5641	3	497	9	N	452	444	0	1	8	326
01	6510	X	5585	-0-	-925	-0-	5191	3	394	9	N	358	358	0			326
02	5880	X	3530	-0-	-2350	-0-	3267	3	263	9	N	239	173	0			392

BUDDY WELL #: 2 RRCID -> 298432 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13469 PERF.11681 - 13410

09	62700	X	48354	-0-	-14346	-0-	47110	3	1244	9	N	1131	1114	0			320
10	62496	X	47154	-0-	-15342	-0-	46007	3	1147	9	N	1043	1123	0			240
11	58830	X	43938	-0-	-14892	-0-	42850	3	1088	9	N	989	862	0			367
12	55552	X	41279	-0-	-14273	-0-	40206	3	1073	9	N	975	1159	0			183
01	50003	X	42042	-0-	-7961	-0-	41030	3	1012	9	N	920	923	0			180
02	45136	X	35348	-0-	-9788	-0-	34451	3	897	9	N	815	832	0			163

PUCKETT HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 298846 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13513 PERF.11561 - 13370

09	61320	X	48052	-0-	-13268	-0-	46743	3	1309	9	N	1190	1114	0			443
10	58838	X	45917	-0-	-12921	-0-	44571	3	1346	9	N	1224	1417	0			250
11	55290	X	42904	-0-	-12386	-0-	41781	3	1123	9	N	1021	1008	0			263
12	56327	X	43618	-0-	-12709	-0-	42321	3	1297	9	N	1179	1199	0			243
01	54095	X	42823	-0-	-11272	-0-	41670	3	1153	9	N	1048	1118	0			173
02	44856	X	36365	-0-	-8491	-0-	35349	3	1016	9	N	924	834	0			263

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 4 RRCID -> 299085 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11821 - 12616

09	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	20355	3	767	9	N	697	784	0			290
10	22103	X	18091	-0-	-4012	-0-	17366	3	725	9	N	659	662	0			287
11	21390	X	16532	-0-	-4858	-0-	15881	3	651	9	N	592	559	0			320
12	22103	X	16004	-0-	-6099	-0-	15348	3	656	9	N	596	669	0			247
01	21824	X	15977	-0-	-5847	-0-	15370	3	607	9	N	552	502	0			297
02	19712	X	14537	-0-	-5175	-0-	13963	3	574	9	N	522	499	0			320

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					198
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					210
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					222
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					230
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					238
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					245

TTK ENERGY LLC 872261
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
02	14B DENY	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
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-					70
10	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					70
11	900	N	816	-0-	-84	-0-	816	2			N	-0-					70
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					70
01	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	2			N	-0-					70
02	756	N	490	-0-	-266	-0-	490	2			N	-0-					70

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	2	1			2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	72	1	216	3	Y	8	10	1			10
							133	4	9	9							
10	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	30	1	108	3	Y	2					12
							1	4	2	9							
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	184	1	459	3	Y	18	17	1			13
							2	4	20	9							
12	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	112	1	295	3	Y	11	19	1			5
							1	4	12	9							
01	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	80	1	198	3	Y	9					14
							16	4	10	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					14

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	72	1	216	3	Y	43	46	1			51
							133	4	47	9							
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	50	1	180	3	Y	19					70
							2	4	21	9							
11	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	184	1	459	3	Y	91	94	1			67
							2	4	100	9							
12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	112	1	296	3	Y	54	94	1			27
							59	9									
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	80	1	199	3	Y	43					70
							15	4	47	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					70

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

09	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	72	1	215	3	Y	54	58	1			64
							134	4	59	9							
10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	40	1	142	3	Y	19					83
							2	4	21	9							
11	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	184	1	462	3	Y	116	115	1			84
							128	9									
12	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	112	1	296	3	Y	67	119	1			32
							74	9									
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	80	1	199	3	Y	55					87
							16	4	61	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87

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

09	1170	N	853	-0-	-317	-0-	850	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	997	3	6	9	N	5	5	1			-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

09	1380	N	1034	-0-	-346	-0-	1025	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1104	3	12	9	N	11	11	1			-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1235	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1203	3	13	9	N	12	12	1			-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1104	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	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 #: 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
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3169	3	96	9	N	87	87	1			-0-
10	2325	X	2163	-0-	-162	-0-	2091	3	72	9	N	65	65	1			-0-
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2546	3	87	9	N	79	79	1			-0-
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3718	3	143	9	N	130	130	1			-0-
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3410	3	109	9	N	99	99	1			-0-
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-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
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2495	3	53	9	N	48	48	1			-0-
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2685	3	65	9	N	59	59	1			-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3006	3	73	9	N	66	66	1			-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2926	3	78	9	N	71	71	1			-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2684	3	61	9	N	55	55	1			-0-
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-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
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1155	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1243	3	30	9	N	27	27	1			-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1392	3	33	9	N	30	30	1			-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1355	3	36	9	N	33	33	1			-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1243	3	28	9	N	25	25	1			-0-
02	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
09	1980	N	1606	-0-	-374	-0-	1570	3	36	9	N	33	33	1			-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1691	3	44	9	N	40	40	1			-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1893	3	48	9	N	44	44	1			-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1843	3	53	9	N	48	48	1			-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1691	3	41	9	N	37	37	1			-0-
02	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
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	988	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1064	3	22	9	N	20	20	1			-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1192	3	25	9	N	23	23	1			-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1159	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1063	3	21	9	N	19	19	1			-0-
02	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
09	1170	N	841	-0-	-329	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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 #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2884	-0-	-596	-0-	2799	3	85	9	N	77	77	1			-0-
10	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	3013	3	103	9	N	94	94	1			-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3374	3	114	9	N	104	104	1			-0-
12	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	3283	3	125	9	N	114	114	1			-0-
01	3565	X	3109	-0-	-456	-0-	3013	3	96	9	N	87	87	1			-0-
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	3525	-0-	-1365	-0-	3464	3	61	9	N	55	55	1			-0-
10	5053	X	3804	-0-	-1249	-0-	3730	3	74	9	N	67	67	1			-0-
11	4890	X	2838	-0-	-2052	-0-	2783	3	55	9	N	50	50	1			-0-
12	4340	X	2680	-0-	-1660	-0-	2622	3	58	9	N	53	53	1			-0-
01	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	3729	3	68	9	N	62	62	1			-0-
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2792	-0-	-568	-0-	2726	3	66	9	N	60	60	1			-0-
10	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	2935	3	80	9	N	73	73	1			-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3284	3	89	9	N	81	81	1			-0-
12	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	3197	3	98	9	N	89	89	1			-0-
01	3441	X	3007	-0-	-434	-0-	2933	3	74	9	N	67	67	1			-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1080	-0-	-420	-0-	1071	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1154	3	11	9	N	10	10	1			-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1292	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1257	3	13	9	N	12	12	1			-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3114	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3352	3	42	9	N	38	38	1			-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3752	3	45	9	N	41	41	1			-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3652	3	48	9	N	44	44	1			-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3351	3	37	9	N	34	34	1			-0-
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3659	3	101	9	N	92	92	1			-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3939	3	123	9	N	112	112	1			-0-
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4409	3	138	9	N	125	125	1			-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4292	3	150	9	N	136	136	1			-0-
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3938	3	114	9	N	104	104	1			-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-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 #: 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
09	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	1950	3	19	9	N	17	17	1			-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2098	3	23	9	N	21	21	1			-0-
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2349	3	25	9	N	23	23	1			-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2287	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2098	3	21	9	N	19	19	1			-0-
02	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

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		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

09	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	1053	3	40	9	N	36	36	1			-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1133	3	47	9	N	43	43	1			-0-
11	1290	N	881	-0-	-409	-0-	846	3	35	9	N	32	32	1			-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	797	3	37	9	N	34	34	1			-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1133	3	44	9	N	40	40	1			-0-
02	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

09	12570	X	9070	-0-	-3500	-0-	8972	3	98	9	N	89	89	1			-0-
10	12989	X	9778	-0-	-3211	-0-	9658	3	120	9	N	109	109	1			-0-
11	12570	X	10942	-0-	-1628	-0-	10809	3	133	9	N	121	121	1			-0-
12	11191	X	10668	-0-	-523	-0-	10523	3	145	9	N	132	132	1			-0-
01	11191	X	9763	-0-	-1428	-0-	9652	3	111	9	N	101	101	1			-0-
02	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

09	4590	X	3326	-0-	-1264	-0-	3262	3	64	9	N	58	58	1			-0-
10	4743	X	3589	-0-	-1154	-0-	3511	3	78	9	N	71	71	1			-0-
11	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	3930	3	87	9	N	79	79	1			-0-
12	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	3826	3	95	9	N	86	86	1			-0-
01	4092	X	3581	-0-	-511	-0-	3509	3	72	9	N	65	65	1			-0-
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-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

09	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-

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

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-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

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-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	75	1	717	2	Y	51	38	1			18
							56	9									
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	66	1	730	2	Y	45	57	1			6
							50	9									
11	840	N	618	-0-	-222	-0-	45	1	537	2	Y	33	27	1			12
							36	9									
12	868	N	581	-0-	-287	-0-	42	1	504	2	Y	32	33	1			11
							35	9									
01	837	N	413	-0-	-424	-0-	31	1	360	2	Y	20	24	1			7
							22	9									
02	588	N	90	-0-	-498	-0-	2	1	81	2	Y	6	11	1			2
							7	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	155	1	1488	2	Y	105	79	1			36
							116	9									
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	147	1	1628	2	Y	101	122	1			15
							111	9									
11	1680	N	1338	-0-	-342	-0-	98	1	1161	2	Y	72	60	1			27
							79	9									
12	1829	N	1116	-0-	-713	-0-	80	1	969	2	Y	61	67	1			21
							67	9									
01	1891	N	804	-0-	-1087	-0-	60	1	701	2	Y	39	47	1			13
							43	9									
02	1120	N	173	-0-	-947	-0-	5	1	156	2	Y	11	20	1			4
							12	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

09	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1401	2	98	9	Y	89	69	1			30
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1444	2	90	9	Y	82	100	1			12
11	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	1164	2	74	9	Y	67	53	1			26
12	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1412	2	92	9	Y	84	80	1	1	8	29
01	1519	N	990	-0-	-529	-0-	937	2	53	9	Y	48	60	1			17
02	1148	N	125	-0-	-1023	-0-	116	2	9	9	Y	8	22	1			3

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

09	2010	X	1944	-0-	-66	-0-	181	1	1737	2	Y	24	1	8			125
							26	9									
10	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	179	1	1987	2	Y	34	2	8			157
							37	9									
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	173	1	2039	2	Y	17					174
							19	9									
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	225	1	2723	2	Y	28	166	1			36
							31	9									
01	2201	X	2045	-0-	-156	-0-	160	1	1870	2	Y	14	1	8			49
							15	9									
02	2072	N	1004	-0-	-1068	-0-	28	1	961	2	Y	14					63
							15	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	57	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	3	1	32	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2433	-0-	-1017	-0-	215	1	2058	2	Y	145	112	1			49
							160	9									
10	3968	X	1713	-0-	-2255	-0-	133	1	1480	2	Y	91	127	1			13
							100	9									
11	3840	X	603	-0-	-3237	-0-	44	1	523	2	Y	33	33	1			13
							36	9									
12	3968	X	1326	-0-	-2642	-0-	95	1	1151	2	Y	73	61	1			25
							80	9									
01	2666	X	1685	-0-	-981	-0-	126	1	1469	2	Y	82	79	1			28
							90	9									
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-	28	1			-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	202	1	1933	2	Y	136	101	1			46
							150	9									
10	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	150	1	1658	2	Y	102	135	1			13
							112	9									
11	1980	X	1253	-0-	-727	-0-	92	1	1086	2	Y	68	55	1			26
							75	9									
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	184	1	2221	2	Y	141	120	1			47
							155	9									
01	2356	X	995	-0-	-1361	-0-	74	1	867	2	Y	49	79	1			17
							54	9									
02	2128	X	361	-0-	-1767	-0-	9	1	326	2	Y	24	32	1			9
							26	9									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	151	1	1444	2	Y	102	67	1			35
							112	9									
10	1612	X	1605	-0-	-7	-0-	125	1	1385	2	Y	86	108	1			13
							95	9									
11	1560	X	523	-0-	-1037	-0-	38	1	454	2	Y	28	31	1			10
							31	9									
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	140	1	1700	2	Y	108	81	1			37
							119	9									
01	1767	X	1449	-0-	-318	-0-	108	1	1263	2	Y	71	82	1			26
							78	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	30	1	1059	2	Y	78	74	1			30
							86	9									

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	348	-0-	-72	-0-	335	2	13	9	Y	12					27
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	421	2	13	9	Y	12	39	1			-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	357	2	7	9	Y	6					6
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	401	2	10	9	Y	9					15
01	434	N	294	-0-	-140	-0-	288	2	6	9	Y	5					20
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6					26

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
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	377	2	10	9	Y	9					44
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	639	2	21	9	Y	19	47	1			16
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	Y	9					25
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	2	11	9	Y	10					35
01	651	N	421	-0-	-230	-0-	413	2	8	9	Y	7					42
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	606	2	9	9	Y	8					50

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
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	471	2	14	9	Y	13					18
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	533	2	17	9	Y	15	33	1			-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	485	2	8	9	Y	7					7
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	490	2	10	9	Y	9					16
01	558	N	352	-0-	-206	-0-	346	2	6	9	Y	5					21
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	Y	7					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
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
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	448	2	11	9	Y	10					20
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	456	2	14	9	Y	13	33	1			-0-
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	423	2	7	9	Y	6					6
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	483	2	10	9	Y	9					15
01	465	N	356	-0-	-109	-0-	350	2	6	9	Y	5					20
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	Y	7					27

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
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	348	2	9	9	Y	8					22
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	402	2	13	9	Y	12	34	1			-0-
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	360	2	6	9	Y	5					5
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	Y	6					11
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	344	2	4	9	Y	4					15
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7					22

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					56
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					56
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					56
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					56
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-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
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					22
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					22
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					22
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					22
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					22
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					74
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					74
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					74
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					74
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					74
*02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	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. (I) GAS 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	210	N	133	-0-	-77	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					114
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					114
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					114
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	2	Y	-0-					114
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	41	1	210	2	Y	-0-					114
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	41	1	210	2	Y	-0-					114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	132	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	167	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	126	1	1155	2	Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	78	1	853	2	Y	-0-					-0-
*01	1488	N	931	-0-	-557	-0-	212	1	719	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	931	-0-	-273	-0-	212	1	719	2	Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	102	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	151	1	1209	2	Y	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	113	1	1036	2	Y	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	933	2	Y	-0-					-0-
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	219	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	219	1	741	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	123	1	954	2	Y	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	146	1	1171	2	Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	105	1	957	2	Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	950	2	Y	-0-					-0-
*01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	236	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	236	1	799	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	117	1	911	2	Y	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	93	1	740	2	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	2	Y	-0-					-0-
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	124	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	124	1	420	2	Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					59
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	51	1	292	2	Y	-0-					59
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					59
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					59
*01	341	N	271	-0-	-70	-0-	55	1	216	2	Y	-0-					59
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	55	1	216	2	Y	-0-					59

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
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-					39
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	64	1	372	2	N	-0-					39
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	17	1	377	2	N	-0-					39
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-					39
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	99	1	390	2	N	-0-					39
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	99	1	390	2	N	-0-					39

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
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-					40
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	64	1	372	2	N	-0-					40
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	N	-0-					40
12	372	N	287	-0-	-85	-0-	16	1	271	2	N	-0-					40
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	110	1	431	2	N	-0-					40
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	110	1	431	2	N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	N	-0-					23
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	55	1	319	2	N	-0-					23
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	N	-0-					23
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	-0-					23
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	88	1	350	2	N	-0-					23
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	88	1	350	2	N	-0-					23

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
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	N	-0-					27
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-					27
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	N	-0-					27
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	N	-0-					27
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	72	1	314	2	N	-0-					27
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	72	1	314	2	N	-0-					27

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
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-					28
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-					28
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	-0-					28
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	2	N	-0-					28
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	71	1	313	2	N	-0-					28
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	71	1	313	2	N	-0-					28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	199	-0-	-161	-0-	23	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	109	-0-	-251	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-
*01	372	N	333	-0-	-39	-0-	76	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	76	1	257	2	Y	-0-					-0-

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
09	1050	N	939	-0-	-111	-0-	107	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	591	-0-	-525	-0-	65	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	122	1	1112	2	Y	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	102	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	240	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	240	1	815	2	Y	-0-					-0-

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
09	960	N	785	-0-	-175	-0-	89	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	108	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	443	-0-	-517	-0-	43	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	253	-0-	-367	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
*01	961	N	265	-0-	-696	-0-	61	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	265	-0-	-155	-0-	61	1	204	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
09	330	N	18	-0-	-312	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					33
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	122	1	301	2	Y	-0-					33
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					33
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					33
*01	434	N	135	-0-	-299	-0-	23	1	112	2	Y	-0-					33
02	392	X	135	-0-	-257	-0-	23	1	112	2	Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					36
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	57	1	140	2	Y	-0-					36
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					36
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-					36
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	55	1	281	2	Y	-0-					36
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	55	1	281	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					17
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-					17
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-					17
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					17
*01	155	N	89	-0-	-66	-0-	13	1	76	2	N	-0-					17
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	13	1	76	2	N	-0-					17

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	7	1	397	2	Y	-0-					-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	66	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	66	1	535	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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	36	1	358	2	N	-0-					27
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	59	1	346	2	N	-0-					27
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	N	-0-					27
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-					27
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	80	1	317	2	N	-0-					27
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	80	1	317	2	N	-0-					27

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
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	49	1	489	2	N	-0-					71
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	56	1	324	2	N	-0-					71
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	16	1	363	2	N	-0-					71
12	527	N	370	-0-	-157	-0-	20	1	350	2	N	-0-					71
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	93	1	368	2	N	-0-					71
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	93	1	368	2	N	-0-					71

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
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	122	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	131	1	1051	2	Y	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	185	1	1696	2	Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	Y	-0-					-0-
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	260	1	882	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	260	1	882	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	82	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	Y	-0-					-0-
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	147	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	147	1	501	2	Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1199	-0-	-571	-0-	111	1	1088	2	Y	-0-					59
10	1829	N	739	-0-	-1090	-0-	109	1	630	2	Y	-0-					59
11	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	71	1	1630	2	Y	-0-					59
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	98	1	1695	2	Y	-0-					59
*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	227	1	893	2	Y	-0-					59
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	227	1	893	2	Y	-0-					59

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
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	172	1	1374	2	Y	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	148	1	1357	2	Y	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	107	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	411	1	1392	2	Y	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	411	1	1392	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
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	126	1	980	2	Y	-0-					12
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	44	1	350	2	Y	-0-					12
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	115	1	1051	2	Y	-0-					12
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	74	1	812	2	Y	-0-					12
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	172	1	583	2	Y	-0-					12
02	1092	N	755	-0-	-337	-0-	172	1	583	2	Y	-0-					12

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
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	221	1	1712	2	Y	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	170	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	146	1	1335	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	108	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*01	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	257	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	257	1	870	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
09	2250	N	2052	-0-	-198	-0-	234	1	1818	2	Y	-0-					10
10	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	255	1	2046	2	Y	-0-					10
11	2250	N	2115	-0-	-135	-0-	208	1	1907	2	Y	-0-					10
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	216	1	2373	2	Y	-0-					10
*01	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	677	1	2294	2	Y	-0-					10
02	2800	N	2971	-0-	171	171	677	1	2294	2	Y	-0-					10

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	158	1	1218	2	Y	-0-					5
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	151	1	1213	2	Y	-0-					5
11	1500	N	985	-0-	-515	-0-	97	1	888	2	Y	-0-					5
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	90	1	986	2	Y	-0-					5
*01	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	243	1	822	2	Y	-0-					5
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	243	1	822	2	Y	-0-					5

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	125	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	74	1	590	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	159	-0-	-441	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	507	-0-	-330	-0-	43	1	464	2	Y	-0-					-0-
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	198	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	198	1	673	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	117	1	903	2	Y	-0-					43
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	106	1	844	2	Y	-0-					43
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	146	1	1343	2	Y	-0-					43
12	3100	N	6260	-0-	3160	3160	524	1	5736	2	Y	-0-					43
*01	3100	N	5544	-0-	2444	5604	1263	1	4281	2	Y	-0-					43
02	2800	N	5544	-0-	2744	8348	1263	1	4281	2	Y	-0-					43

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	130	1	1006	2	Y	-0-					19
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	129	1	1034	2	Y	-0-					19
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	113	1	1036	2	Y	-0-					19
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	125	1	1367	2	Y	-0-					19
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	341	1	1154	2	Y	-0-					19
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	341	1	1154	2	Y	-0-					19

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	105	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	105	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	182	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	128	1	1408	2	Y	-0-					-0-
*01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	296	1	1003	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	296	1	1003	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
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	112	1	862	2	Y	-0-					12
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	61	1	486	2	Y	-0-					12
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	633	2	Y	-0-					12
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	72	1	795	2	Y	-0-					12
*01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	430	1	1455	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	430	1	1455	2	Y	-0-					12

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
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	22	1	211	2	Y	-0-					178
10	279	N	97	-0-	-182	-0-	28	1	69	2	Y	-0-					178
11	270	N	126	-0-	-144	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					178
12	248	N	49	-0-	-199	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					178
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	2	Y	-0-					178
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	18		18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	2	N	-0-					23
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					23
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					23
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					23
*01	93	N	44	-0-	-49	-0-	8	1	36	2	N	-0-					23
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	8	1	36	2	N	-0-					23

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					15
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					15
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	-0-					15
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					15
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		134	-0-	134	134	31	1	103	2	Y	-0-					15

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		347	-0-	347	347	38	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		270	-0-	270	617	26	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		182	-0-	182	799	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
*01	863	X	64	-0-	-799	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					86
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	61	1	150	2	Y	-0-					86
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					86
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	7	1	287	2	Y	-0-					86
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	Y	-0-					86
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	Y	-0-					86

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	59	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	59	-0-	-34	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		59	-0-	59	59	13	1	46	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	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

09	90	N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					70
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					70
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					70
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					70
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					70
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	57	1	833	2	N	-0-			67
10	1209	N	877	-0-	-332	-0-	57	1	820	2	N	-0-			67
11	960	N	830	-0-	-130	-0-	77	1	753	2	N	-0-			67
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	51	1	647	2	N	-0-			67
*01	868	N	693	-0-	-175	-0-	137	1	556	2	N	-0-			67
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	137	1	556	2	N	-0-			67

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-			30
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	Y	-0-			30
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			30
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-			30
*01	93	N	39	-0-	-54	-0-	7	1	32	2	Y	-0-			30
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	7	1	32	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
*01	14B2 EXT		48	-0-	48	48	8	1	40	2	Y	-0-			45
02	14B2 EXT		48	-0-	48	96	8	1	40	2	Y	-0-			45

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	418	-0-	-812	-0-	40	1	378	2	Y	-0-			50
10	992	N	793	-0-	-199	-0-	229	1	564	2	Y	-0-			50
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	23	1	572	2	Y	-0-			50
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24	1	997	2	Y	-0-			50
*01	806	N	652	-0-	-154	-0-	107	1	545	2	Y	-0-			50
02	728	X	652	-0-	-76	-0-	107	1	545	2	Y	-0-			50

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	69	1	647	2	Y	-0-			92
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	201	1	491	2	Y	-0-			92
11	750	N	408	-0-	-342	-0-	15	1	393	2	Y	-0-			92
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	23	1	964	2	Y	-0-			92
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	147	1	745	2	Y	-0-			92
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	147	1	745	2	Y	-0-			92

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
09	420	N	188	-0-	-232	-0-	18	1	170	2	Y	-0-			78
10	434	N	196	-0-	-238	-0-	57	1	139	2	Y	-0-			78
11	390	N	116	-0-	-274	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			78
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	-0-			78
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	41	1	208	2	Y	-0-			78
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	41	1	208	2	Y	-0-			78

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	74	1	725	2	N	-0-			44
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	151	1	872	2	N	-0-			44
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	N	-0-			44
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	2	N	-0-			44
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	140	1	548	2	N	-0-			44
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	140	1	548	2	N	-0-			44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	N	-0-			27
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	9	1	56	2	N	-0-			27
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-			27
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-			27
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	N	-0-			27
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	16	1	63	2	N	-0-			27

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-			33
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-			33
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	N	-0-			33
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-			33
*01	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-			33
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	5	1	22	2	N	-0-			33

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	314	1	2430	2	Y	-0-			14
10	2666	X	1977	-0-	-689	-0-	219	1	1758	2	Y	-0-			14
11	2310	N	1018	-0-	-1292	-0-	100	1	918	2	Y	-0-			14
12	2139	N	955	-0-	-1184	-0-	80	1	875	2	Y	-0-			14
*01	1984	N	1473	-0-	-511	-0-	336	1	1137	2	Y	-0-			14
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	336	1	1137	2	Y	-0-			14

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1570	-0-	-530	-0-	180	1	1390	2	Y	-0-			14
10	2170	X	1875	-0-	-295	-0-	208	1	1667	2	Y	-0-			14
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	214	1	1961	2	Y	-0-			14
12	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	88	1	960	2	Y	-0-			14
*01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	459	1	1554	2	Y	-0-			14
02	2044	X	2013	-0-	-31	-0-	459	1	1554	2	Y	-0-			14

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
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	282	-0-	-121	-0-	31	1	251	2	Y	-0-			-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	77	1	706	2	Y	-0-			-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	2	Y	-0-			-0-
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	359	1	1218	2	Y	-0-			-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	359	1	1218	2	Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	556	-0-	-554	-0-	54	1	502	2	Y	-0-			118
10	1116	N	570	-0-	-546	-0-	165	1	405	2	Y	-0-			118
11	690	N	482	-0-	-208	-0-	19	1	463	2	Y	-0-			118
12	558	N	423	-0-	-135	-0-	10	1	413	2	Y	-0-			118
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	108	1	547	2	Y	-0-			118
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	108	1	547	2	Y	-0-			118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	2	N	-0-					46
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	85	1	493	2	N	-0-					46
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	560	2	N	-0-					46
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					46
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	86	1	338	2	N	-0-					46
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	86	1	338	2	N	-0-					46

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
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					20
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					20
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-					20
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-					20

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
09	510	N	327	-0-	-183	-0-	32	1	295	2	Y	-0-					39
10	527	N	159	-0-	-368	-0-	46	1	113	2	Y	-0-					39
11	510	N	147	-0-	-363	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					39
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	Y	-0-					39
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	112	1	570	2	Y	-0-					39
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	112	1	570	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
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					211
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	399	2	N	-0-					211
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	N	-0-					211
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					211
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	42	1	165	2	N	-0-					211
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	42	1	165	2	N	-0-					211

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
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	400	2	N	-0-					71
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	57	1	332	2	N	-0-					71
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-					71
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-					71
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	77	1	305	2	N	-0-					71
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	77	1	305	2	N	-0-					71

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
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					105
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	1	1	39	2	N	-0-					105
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	2	N	-0-					105
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					105
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	N	-0-					105
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	N	-0-					105

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	600	-0-	-660	-0-	69	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	150	1	1200	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	100	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	83	1	904	2	Y	-0-					-0-
*01	1302	N	891	-0-	-411	-0-	203	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	891	-0-	-61	-0-	203	1	688	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	420	N	73	-0-	-347	-0-	6	1	67	2	N	-0-			45
10	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-			45
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	2	N	-0-			45
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-			45
*01	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	2	N	-0-			45
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	7	1	32	2	N	-0-			45

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
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	164	1	1274	2	Y	-0-			-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	129	1	1033	2	Y	-0-			-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	202	1	1850	2	Y	-0-			-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	118	1	1300	2	Y	-0-			-0-
*01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	278	1	944	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1222	-0-	-458	-0-	278	1	944	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			34
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	-0-			34
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			34
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			34
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			34
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			34

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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	551	2	Y	-0-			-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	69	1	752	2	Y	-0-			-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	115	1	389	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		504	-0-	504	504	115	1	389	2	Y	-0-			-0-

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
09	1050	N	86	-0-	-964	-0-	10	1	76	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	448	-0-	-637	-0-	50	1	398	2	Y	-0-			-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	176	1	1617	2	Y	-0-			-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	78	1	855	2	Y	-0-			-0-
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	281	1	954	2	Y	-0-			-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	281	1	954	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
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	144	1	1120	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	110	1	882	2	Y	-0-			-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	123	1	1129	2	Y	-0-			-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	97	1	1053	2	Y	-0-			-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	250	1	847	2	Y	-0-			-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	250	1	847	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	630	N	341	-0-	-289	-0-	39	1	302	2	Y	-0-					26
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	66	1	525	2	Y	-0-					26
11	630	N	356	-0-	-274	-0-	35	1	321	2	Y	-0-					26
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	179	1	1959	2	Y	-0-					26
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	353	1	1195	2	Y	-0-					26
02	T. A.		1548	-0-	1548	1548	353	1	1195	2	Y	-0-					26

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

09	14B2 EXT		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					27
12	149	X	68	-0-	-81	-0-	68	2			N	-0-					27
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	4	1	1085	2	N	-0-					132
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	20	1	909	2	N	-0-					132
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	137	1	1236	2	N	-0-					132
12	1054	N	887	-0-	-167	-0-	21	1	866	2	N	-0-					132
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	144	1	806	2	N	-0-					132
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	144	1	806	2	N	-0-					132

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					7
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					7
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					7
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					7
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					7
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					7

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	3	N	-0-					41
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	24	1	217	3	N	-0-					41
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	23	1	211	3	N	-0-					41
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	3	N	-0-					41
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	32	1	204	3	N	3					44
							3	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					44

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
09	1350	N	219	-0-	-1131	-0-	211	3	8	9	Y	7					15
10	465	N	95	-0-	-370	-0-	93	3	2	9	Y	2					17
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					18
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	91	3	1	9	Y	1					19
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					19
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					19

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2	9	N	2					66
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					66
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					66
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	3	6	9	N	5					71
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					71
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					16
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					16
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					16
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					16
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					16
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					20
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					20
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					20
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					20
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					20
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					20

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	446	1	1441	3	N	2					151
							2	9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	424	1	1470	3	N	-0-					151
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	454	1	1625	3	N	1					152
							1	9									
12	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	445	1	1319	3	N	-0-					152
01	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	404	1	1397	3	N	3					155
							3	9									
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					155

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
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	22	1	198	3	N	-0-					38
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-					38
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-					38
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	20	1	190	3	N	-0-					38
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	6	1	51	3	N	26					64
							29	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					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
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					33
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					33
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	3	2	9	N	2					35
12	992	N	795	-0-	-197	-0-	793	3	2	9	N	2					37
*01	868	N	834	-0-	-34	-0-	799	3	35	9	N	32					69
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					69

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
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					141
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					141
11	1710	N	1504	-0-	-206	-0-	1504	3			N	-0-					141
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	3	18	9	N	16					157
01	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	3			N	-0-					157
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					157

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

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
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					8
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					8
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					8
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	Y	-0-					8
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	284	3	Y	-0-					8
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	167	1	1527	3	Y	1					93
							1	9									
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	160	1	1476	3	Y	2					95
							2	9									
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	155	1	1453	3	Y	-0-					95
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	150	1	1448	3	Y	8					103
							9	9									
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	156	1	1198	3	Y	-0-					103
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					103

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
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					2
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					2
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					2
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					2
01	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	3			Y	-0-					2
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					2

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					7
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					7
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					7
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					7
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					7
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					84
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					84
11	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	3			Y	-0-					84
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					84
01	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1178	3			Y	-0-					84
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					84

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1148	-0-	-532	-0-	1148	3			Y	-0-					137
10	1519	X	1240	-0-	-279	-0-	1240	3			Y	-0-					137
11	1740	X	1056	-0-	-684	-0-	1056	3			Y	-0-					137
12	1798	X	1052	-0-	-746	-0-	1038	3	14	9	Y	13					150
01	1798	X	732	-0-	-1066	-0-	726	3	6	9	Y	5					155
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	920	-0-	-227	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	171	1	1567	3	Y	4	165	1			35
							4	9									
10	2232	N	1740	-0-	-492	-0-	170	1	1562	3	Y	7					42
							8	9									
11	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	156	1	1463	3	Y	1					43
							1	9									
12	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	156	1	1511	3	Y	20					63
							22	9									
01	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	199	1	1519	3	Y	2					65
							2	9									
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					65

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					1
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					1
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					1
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					1
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					1
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					1

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
09	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	136	1	1242	3	Y	1					35
							1	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	140	1	1292	3	Y	2					37
							2	9									
11	3000	N	3060	-0-	60	60	294	1	2765	3	Y	1					38
							1	9									
12	3100	N	3467	-0-	367	427	325	1	3142	3	Y	-0-					38
01	3100	N	2778	-0-	-322	105	336	1	2442	3	Y	-0-					38
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					38

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					57
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			Y	-0-					57
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					57
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3					60
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					60
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					60

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

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		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

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					154
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					154
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					154
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	183	3	2	9	N	2					156
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					156
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					156

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

09	150	N	80	-0-	-70	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	110	1	1008	3	N	-0-					85
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	113	1	1041	3	N	-0-					85
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	108	1	1012	3	N	-0-					85
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	109	1	1055	3	N	-0-					85
01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	116	1	984	3	N	-0-					85
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	330	N	75	-0-	-255	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					15
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					15
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					15
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					15
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					15
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

09	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	220	1	2016	3	Y	-0-					38
10	2759	X	2492	-0-	-267	-0-	244	1	2246	3	Y	2					40
							2	9									
11	2670	X	2276	-0-	-394	-0-	219	1	2055	3	Y	2					42
							2	9									
12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	244	1	2358	3	Y	-0-					42
01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	316	1	2215	3	Y	-0-					42
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					42

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	47	1	152	3	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	40	1	139	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	3	N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	3	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	72	1	227	3	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	106	1	976	3	N	3					141
							3	9									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	114	1	1045	3	N	-0-					141
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	90	1	842	3	N	3					144
							3	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	68	1	654	3	N	6					150
							7	9									
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	127	1	974	3	N	-0-					150
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	386	-0-	-124	-0-	38	1	348	3	N	-0-					22
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	39	1	359	3	N	-0-					22
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	37	1	349	3	N	-0-					22
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	36	1	348	3	N	-0-					22
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	36	1	292	3	N	-0-					22
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					22

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1743	3	3	9	Y	3					58
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					58
11	2220	N	1702	-0-	-518	-0-	1702	3			Y	-0-					58
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					58
01	2294	N	1981	-0-	-313	-0-	1981	3			Y	-0-					58
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					58

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1586	-0-	-634	-0-	1586	3			Y	-0-					122
10	2294	X	2119	-0-	-175	-0-	2119	3			Y	-0-					122
11	1950	X	1793	-0-	-157	-0-	1793	3			Y	-0-					122
12	2015	X	1821	-0-	-194	-0-	1815	3	6	9	Y	5					127
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2681	3	1	9	Y	1					128
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					128

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	106	1	969	3	N	5					193
							6	9									
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	148	1	1361	3	N	5					198
							6	9									
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	177	1	1662	3	N	-0-					198
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	190	1	1838	3	N	4					202
							4	9									
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	186	1	1434	3	N	13					215
							14	9									
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					215

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
09	750	N	441	-0-	-309	-0-	441	3			Y	-0-					56
10	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			Y	-0-					56
11	630	N	418	-0-	-212	-0-	418	3			Y	-0-					56
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	599	3	53	9	Y	48					104
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					104
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	810	N	642	-0-	-168	-0-	622	3	20	9	Y	18					115
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	751	3	21	9	Y	19					134
11	780	N	449	-0-	-331	-0-	447	3	2	9	Y	2					136
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	567	3	4	9	Y	4					140
*01	775	N	625	-0-	-150	-0-	623	3	2	9	Y	2					142
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					142

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
09	1380	N	793	-0-	-587	-0-	783	3	10	9	Y	9					103
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	3	4	9	Y	4	85	1			22
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	3	2	9	Y	2					24
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	Y	5					29
01	1240	N	925	-0-	-315	-0-	908	3	17	9	Y	15					44
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					44

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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	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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3578	3	33	9	N	30					155
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3792	3	22	9	N	20	1	8			174
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3600	3	22	9	N	20					194
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3851	3	41	9	N	37					231
01	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3583	3	39	9	N	35					266
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					266

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					127
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					127
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					127
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					127
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					127
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	9445	-0-	-185	-0-	927	1	8493	3	N	23	166	1			41
							25	9									
10	9951	X	9685	-0-	-266	-0-	947	1	8713	3	N	23					64
							25	9									
11	9480	X	8271	-0-	-1209	-0-	794	1	7464	3	N	12					76
							13	9									
12	9796	X	9587	-0-	-209	-0-	897	1	8675	3	N	14	2	8			88
							15	9									
*01	9796	X	4648	-0-	-5148	-0-	486	1	4143	3	N	17	2	8			103
							19	9									
02	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					103

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	9714	-0-	-6	-0-	685	1	8945	3	Y	76	166	1			91
							84	9									
10	10075	X	9677	-0-	-398	-0-	652	1	8950	3	Y	68					159
							75	9									
11	9780	X	9224	-0-	-556	-0-	636	1	8489	3	Y	90					249
							99	9									
12	10106	X	9521	-0-	-585	-0-	679	1	8743	3	Y	90	189	1			150
							99	9									
01	10106	X	10075	-0-	-31	-0-	847	1	9162	3	Y	60					210
							66	9									
02	9072	X	NO RPT	-0-	-9072	-0-					Y	NO RPT					210

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	13359	-0-	-1131	-0-	848	1	12279	3	Y	211	176	1	1	8	264
							232	9									
10	14973	X	14107	-0-	-866	-0-	887	1	12948	3	Y	247	2	8			509
							272	9									
11	14490	X	13629	-0-	-861	-0-	851	1	12556	3	Y	202	538	1	2	8	171
							222	9									
12	14570	X	13636	-0-	-934	-0-	834	1	12472	3	Y	300	172	1	6	8	293
							330	9									
*01	14570	X	13610	-0-	-960	-0-	996	1	12364	3	Y	227	165	1			355
							250	9									
02	12740	X	NO RPT	-0-	-12740	-0-					Y	NO RPT					355

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
09	12870	X	11876	-0-	-994	-0-	767	1	11108	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13299	X	12174	-0-	-1125	-0-	781	1	11392	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12870	X	11682	-0-	-1188	-0-	741	1	10940	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12493	X	12060	-0-	-433	-0-	755	1	11299	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*01	12493	X	10297	-0-	-2196	-0-	743	1	9548	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	1020	1	13327	3	Y	92	180	1			62
							101	9									
10	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	1086	1	14907	3	Y	52					114
							57	9									
11	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	1104	1	14753	3	Y	229	180	1			163
							252	9									
12	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	1119	1	14391	3	Y	35					198
							39	9									
*01	15376	X	13466	-0-	-1910	-0-	951	1	12164	3	Y	319	181	1			336
							351	9									
02	15036	X	NO RPT	-0-	-15036	-0-					Y	NO RPT					336

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

09	14580	X	13484	-0-	-1096	-0-	13451	3	33	9	N	30	170	1			61
10	15066	X	13991	-0-	-1075	-0-	13965	3	26	9	N	24					85
11	14580	X	11410	-0-	-3170	-0-	11406	3	4	9	N	4					89
12	14911	X	13320	-0-	-1591	-0-	13214	3	106	9	N	96					185
01	13981	X	12534	-0-	-1447	-0-	12501	3	33	9	N	30					215
02	12628	X	NO RPT	-0-	-12628	-0-					N	NO RPT					215

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	882	2	Y	-0-					1
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	26	1	903	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	817	2	Y	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	Y	-0-					-0-
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	19	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	23	1	855	2	Y	-0-					-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

09	1530	N	1360	-0-	-170	-0-	61	1	1299	2	Y	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	45	1	1552	2	Y	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	33	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	38	1	1619	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	37	1	1730	2	Y	-0-					1
02	1344	N	45	-0-	-1299	-0-	39	1	6	9	Y	5	5	1			1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

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-

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
09	3690	X	2347	-0-	-1343	-0-	105	1	2242	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2729	-0-	-1084	-0-	77	1	2652	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2358	-0-	-972	-0-	53	1	2305	2	Y	-0-					-0-
*12	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	58	1	2451	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	55	1	2546	2	Y	-0-					2
02	2380	X	1740	-0-	-640	-0-	45	1	1688	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

09	2460	N	2137	-0-	-323	-0-	95	1	2042	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	69	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	48	1	2080	2	Y	-0-					-0-
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	50	1	2137	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	46	1	2147	2	Y	-0-					2
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	53	1	1966	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

09	510	N	445	-0-	-65	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	13	1	435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	Y	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	447	2	Y	-0-					-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	9	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	9	1	322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

09	360	N	356	-0-	-4	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					1
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	-0-					1
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					1
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	Y	-0-					1
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	2	Y	-0-					1
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	10	1	377	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2058	-0-	-192	-0-	92	1	1966	2	Y	-0-					1
10	2511	N	2282	-0-	-229	-0-	64	1	2218	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	51	1	2199	2	Y	-0-					-0-
*12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	57	1	2441	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	49	1	2281	2	Y	-0-					2
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	62	1	2307	2	Y	7	7	1			2
							8	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. (I) GAS 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	600	N	522	-0-	-78	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					1
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	17	1	601	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	2	Y	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	607	2	Y	-0-					-0-
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	612	2	Y	1					1
							1	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	600	2	Y	2	2	1			1
							2	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. (I) GAS 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	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	54	1	1159	2	Y	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	42	1	1452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	2	Y	-0-					-0-
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	32	1	1350	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1440	2	Y	-0-					1
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	38	1	1418	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
09	690	N	425	-0-	-265	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	22	1	772	2	Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	13	1	584	2	Y	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	Y	-0-					-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	577	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	12	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	422	2	Y	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	423	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	2	Y	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	2	Y	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	5	1	172	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					6
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					6
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	Y	6	7	1			5
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					5
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					5
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					5

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
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-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	23	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	618	2	Y	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	567	2	Y	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	213	-0-	-347	-0-	6	1	206	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	809	-0-	-121	-0-	36	1	773	2	Y	-0-					1
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	26	1	879	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	2	Y	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	875	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	19	1	875	2	Y	-0-					1
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	844	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	829	-0-	-281	-0-	37	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	997	-0-	-150	-0-	28	1	968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	867	2	Y	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	21	1	890	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	19	1	868	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		774	-0-	774	774	20	1	752	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					2
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					2
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					2
*02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			Y	-0-					2

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	2	Y	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	2	Y	-0-					-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	8	1	294	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

09	DLQ	G-10	898	-0-	898	1746	40	1	858	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	841	-0-	841	2587	24	1	817	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	765	-0-	765	3352	17	1	748	2	Y	-0-					-0-
*12	DLQ	G-10	793	-0-	793	4145	18	1	773	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	3000	N	804	-0-	-2196	1949	17	1	787	2	Y	-0-					1
02	2633	N	684	-0-	-1949	-0-	18	1	664	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

09	600	N	557	-0-	-43	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	18	1	606	2	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	588	2	Y	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	2	Y	-0-					-0-
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	13	1	601	2	Y	1					1
							1	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	585	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	38	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	29	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	27	1	1266	2	Y	-0-					1
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	34	1	1252	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	713	-0-	-307	-0-	32	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	29	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	726	2	Y	-0-					-0-
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	22	1	926	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	837	2	Y	-0-					1
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	29	1	1068	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	70	1	1501	2	Y	-0-					1
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	37	1	1592	2	Y	-0-					-0-
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	38	1	1637	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	36	1	1658	2	Y	-0-					1
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	44	1	1619	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	57	1	1977	2	Y	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	41	1	1784	2	Y	-0-					-0-
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	38	1	1628	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	47	1	2177	2	Y	-0-					1
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	48	1	1768	2	Y	6	6	1			1
							7	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. (I) GAS 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	3000	N	1686	-0-	-1314	1513	75	1	1609	2	Y	2					6
							2	9									
10	3100	N	2414	-0-	-686	827	68	1	2345	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
11	2910	N	2083	-0-	-827	-0-	47	1	2036	2	Y	-0-					2
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	48	1	2062	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	45	1	2101	2	Y	1					4
							1	9									
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	53	1	1950	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1735	-0-	-455	-0-	77	1	1658	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1544	-0-	-719	-0-	44	1	1500	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1482	-0-	-528	-0-	33	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*12	2232	X	1523	-0-	-709	-0-	35	1	1486	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2232	X	1493	-0-	-739	-0-	32	1	1461	2	Y	-0-					1
02	1372	N	1096	-0-	-276	-0-	29	1	1063	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	60	1	1281	2	Y	-0-					1
10	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	39	1	1332	2	Y	-0-					1
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	2	Y	-0-					1
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	34	1	1460	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	32	1	1461	2	Y	-0-					1
02	1400	N	1373	-0-	-27	-0-	36	1	1333	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	Y	-0-					-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	21	1	879	2	Y	1					1
							1	9									
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	525	2	Y	-0-					1
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	20	1	737	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	39	1	843	2	Y	-0-					1
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	929	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	20	1	876	2	Y	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	22	1	921	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	21	1	952	2	Y	-0-					1
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	890	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	29	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	Y	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	22	1	940	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	21	1	974	2	Y	-0-					3
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	23	1	862	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	Y	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	496	2	Y	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	14	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	491	2	Y	-0-					-0-
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	11	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	485	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	62	1	1322	2	Y	-0-					2
10	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	39	1	1348	2	Y	-0-	1	1			1
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	24	1	1034	2	Y	-0-					1
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	2	Y	-0-					2
02	980	N	507	-0-	-473	-0-	13	1	492	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	97	1	2072	2	Y	-0-					1
10	2480	N	2128	-0-	-352	-0-	60	1	2068	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	43	1	1865	2	Y	-0-					-0-
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	44	1	1895	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	42	1	1952	2	Y	1					2
							1	9									
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	50	1	1855	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-					1
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	36	1	1233	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	28	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	973	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	21	1	970	2	Y	-0-					1
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	24	1	906	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	277	-0-	-113	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 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
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	14	1	495	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	482	2	Y	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	62					62
							68	9									
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	11	1	498	2	Y	-0-					62
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	467	2	Y	-0-	2	1			60

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 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
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-

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
09	3510	X	2098	-0-	-1412	-0-	94	1	2004	2	Y	-0-					1
10	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	62	1	2131	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2700	X	2034	-0-	-666	-0-	46	1	1988	2	Y	-0-					-0-
*12	2635	X	2078	-0-	-557	-0-	48	1	2027	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	45	1	2066	2	Y	1					2
							1	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	53	1	1984	2	Y	6	6	1			2
							7	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
09	870	N	568	-0-	-302	-0-	25	1	543	2	Y	-0-					1
10	837	N	568	-0-	-269	-0-	16	1	552	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	492	2	Y	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	12	1	497	2	Y	-0-					-0-
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	12	1	461	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
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	Y	-0-					4
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	45	1	1553	2	Y	-0-	1	1			3
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	2	Y	-0-					3
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1373	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	2	Y	-0-					3
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1344	2	Y	4	4	1			3
							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 #: 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
09	780	N	619	-0-	-161	-0-	28	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	744	2	Y	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	759	2	Y	-0-					-0-
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	16	1	738	2	Y	1					1
							1	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	686	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
09	1110	N	963	-0-	-147	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					4
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	27	1	944	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	2	Y	-0-					4
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	348	1	1096	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	353	1	1109	2	Y	-0-					5
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	348	1	1080	2	Y	4	4	1			5
							4	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
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	29	1	620	2	Y	-0-					1
10	775	N	766	-0-	-9	-0-	22	1	744	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	Y	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	19	1	793	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	17	1	805	2	Y	-0-					1
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	21	1	774	2	Y	2	2	1			1
							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
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-

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
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	41	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	32	1	1108	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	26	1	1105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	25	1	1134	2	Y	-0-					1
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	29	1	1079	2	Y	3	3	1			1
							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
09	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	62	1	1328	2	Y	-0-					1
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	45	1	1553	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	35	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	38	1	1599	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	35	1	1602	2	Y	-0-					1
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	42	1	1567	2	Y	5	5	1			1
							6	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
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					1
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					1
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	Y	-0-					1
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-					1
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	Y	-0-					1
*02	308	N	302	-0-	-6	-0-	8	1	294	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	36	1	777	2	Y	-0-					1
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	972	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	21	1	924	2	Y	-0-					-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	23	1	980	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	22	1	1001	2	Y	-0-					1
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	26	1	982	2	Y	3	3	1			1
							3	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
09	750	N	543	-0-	-207	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	21	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	14	1	620	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	230	1	563	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	241	1	583	2	Y	-0-					3
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	214	1	585	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

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
09	570	N	380	-0-	-190	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					1
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	11	1	395	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	Y	-0-					-0-
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	412	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	78	1	1668	2	Y	-0-					3
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	64	1	2209	2	Y	-0-					3
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	46	1	2000	2	Y	16	11	1			8
							18	9									
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	554	1	1359	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
*01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	604	1	1461	2	Y	-0-					9
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	588	1	1608	2	Y	4	4	1			9
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	675	-0-	-285	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	715	-0-	-277	-0-	20	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	665	2	Y	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	2	Y	-0-					-0-
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	655	2	Y	1					1
							1	9									
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	16	1	588	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	15	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	178	1	436	2	Y	-0-					2
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	179	1	434	2	Y	-0-					2
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	173	1	474	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

09	2160	N	1825	-0-	-335	-0-	81	1	1744	2	Y	-0-					1
10	2232	N	1853	-0-	-379	-0-	52	1	1801	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	2	Y	-0-					-0-
*12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	47	1	2020	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	43	1	1991	2	Y	1					2
							1	9									
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	52	1	1916	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

09	540	N	449	-0-	-91	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					10
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	15	1	531	2	Y	-0-					10
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	181	1	444	2	Y	-0-					2
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	185	1	447	2	Y	-0-					2
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	165	1	450	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	63	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	44	1	1497	2	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	33	1	1414	2	Y	-0-					-0-
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	35	1	1486	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	33	1	1515	2	Y	-0-					1
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	39	1	1464	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

09	1710	N	1396	-0-	-314	-0-	62	1	1334	2	Y	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	54	1	1858	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	34	1	1464	2	Y	-0-					-0-
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	34	1	1453	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	31	1	1431	2	Y	-0-					1
02	1400	N	1380	-0-	-20	-0-	36	1	1340	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	100	1	2133	2	Y	-0-					12
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	78	1	2683	2	Y	-0-					12
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	54	1	2354	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
*12	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	891	1	2187	2	Y	3	2	1			11
							3	9									
*01	3100	N	3133	-0-	33	33	916	1	2216	2	Y	1					12
							1	9									
02	2800	N	3178	-0-	378	411	849	1	2323	2	Y	5	6	1			11
							6	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
09	1830	N	1605	-0-	-225	-0-	72	1	1533	2	Y	-0-					1
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	52	1	1799	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	39	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	41	1	1746	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	38	1	1750	2	Y	1					2
							1	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	45	1	1679	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

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
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	34	1	1468	2	Y	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1199	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	25	1	1140	2	Y	-0-					1
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	35	1	1283	2	Y	4	4	1			1
							4	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
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	66	1	1419	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	49	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	39	1	1682	2	Y	-0-					-0-
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	43	1	1814	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	39	1	1798	2	Y	1					2
							1	9									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	44	1	1619	2	Y	4	5	1			1
							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
09	1020	N	865	-0-	-155	-0-	39	1	826	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	949	-0-	-136	-0-	27	1	921	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	20	1	857	2	Y	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	23	1	985	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	21	1	951	2	Y	-0-					1
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	27	1	1019	2	Y	-0-	1	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 #: 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
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	58	1	1238	2	Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	41	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	32	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	35	1	1479	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	35	1	1606	2	Y	-0-					1
02	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1344	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

09	DLQ G-10		1383	-0-	1383	2943	62	1	1320	2	Y	1					2
							1	9									
10	DLQ G-10		1578	-0-	1578	4521	45	1	1533	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	DLQ G-10		1446	-0-	1446	5967	33	1	1413	2	Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		1493	-0-	1493	7460	34	1	1457	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	3000	N	1501	-0-	-1499	5961	32	1	1469	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1472	-0-	-1328	4633	38	1	1430	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

09	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	61	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	42	1	1449	2	Y	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	38	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	39	1	1681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	38	1	1740	2	Y	1					2
							1	9									
02	1568	N	47	-0-	-1521	-0-	43	1	4	9	Y	4	5	1			1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

09	2280	N	1976	-0-	-304	-0-	88	1	1888	2	Y	-0-					1
10	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	66	1	2264	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	48	1	2089	2	Y	-0-					-0-
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	49	1	2093	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	46	1	2104	2	Y	1					2
							1	9									
02	1988	N	1979	-0-	-9	-0-	52	1	1920	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	2850	X	1967	-0-	-883	-0-	88	1	1879	2	Y	-0-					3
10	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	82	1	2810	2	Y	-0-					3
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	69	1	2983	2	Y	-0-					3
*12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	78	1	3314	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	68	1	3153	2	Y	1					5
							1	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	79	1	2948	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	47	1	1011	2	Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	30	1	1042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	999	2	Y	-0-					-0-
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	22	1	1027	2	Y	-0-					1
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	26	1	971	2	Y	3	3	1			1
							3	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. (I) GAS 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	1020	X	446	-0-	-574	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	25	1	859	2	Y	-0-					-0-
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	37	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*12	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	35	1	1497	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	620	X	511	-0-	-109	-0-	11	1	500	2	Y	-0-					1
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	14	1	509	2	Y	2	2	1			1
							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. (I) GAS 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	2970	X	2600	-0-	-370	-0-	116	1	2484	2	Y	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	89	1	3073	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	68	1	2957	2	Y	-0-					-0-
*12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	72	1	3053	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	66	1	3057	2	Y	1					3
							1	9									
02	2856	X	2785	-0-	-71	-0-	73	1	2702	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	960	N	859	-0-	-101	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	22	1	956	2	Y	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	23	1	983	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	22	1	1002	2	Y	-0-					1
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	23	1	843	2	Y	3	3	1			1
							3	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
09	660	N	525	-0-	-135	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	2	Y	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	Y	-0-					-0-
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	15	1	671	2	Y	1					1
							1	9									
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	17	1	644	2	Y	2	2	1			1
							2	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
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	34	1	1169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	37	1	1620	2	Y	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	22	1	957	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	837	2	Y	-0-					1
02	1400	N	713	-0-	-687	-0-	19	1	692	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	2	Y	-0-					3
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	63	1	2164	2	Y	-0-					3
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	43	1	1877	2	Y	-0-					3
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	47	1	2019	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	43	1	2000	2	Y	1					4
							1	9									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	51	1	1884	2	Y	6	6	1			4
							7	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 #: 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
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	42	1	890	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	25	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	20	1	865	2	Y	-0-					-0-
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	22	1	920	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	23	1	1068	2	Y	-0-					1
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	Y	3	3	1			1
							3	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
09	900	N	692	-0-	-208	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	23	1	807	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	19	1	810	2	Y	-0-					-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	21	1	886	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	895	2	Y	-0-					1
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	23	1	853	2	Y	3	3	1			1
							3	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
09	900	N	793	-0-	-107	-0-	35	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	25	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	19	1	816	2	Y	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	20	1	839	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	18	1	844	2	Y	-0-					1
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	22	1	812	2	Y	3	3	1			1
							3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	429	-0-	-111	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	15	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	2	Y	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	537	2	Y	-0-					-0-
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	514	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
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	29	1	620	2	Y	-0-					12
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	19	1	636	2	Y	-0-	1	1			11
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	672	2	Y	-0-					11
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	233	1	736	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	239	1	751	2	Y	-0-					12
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	234	1	727	2	Y	3	3	1			12
							3	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	881	-0-	-109	-0-	39	1	842	2	Y	-0-					8
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	25	1	866	2	Y	-0-					8
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	994	2	Y	-0-					8
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	335	1	1057	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	313	1	983	2	Y	-0-					9
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	291	1	903	2	Y	3	3	1			9
							3	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	582	-0-	-318	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	Y	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	189	1	595	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	193	1	606	2	Y	1					1
							1	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	135	1	418	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	2	Y	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	2	Y	-0-					-0-
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	637	2	Y	1					1
							1	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	17	1	632	2	Y	2	2	1			1
							2	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. (I) GAS 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	1530	N	1252	-0-	-278	-0-	56	1	1196	2	Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	45	1	1564	2	Y	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	2	Y	-0-					1
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	39	1	1437	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1609	-0-	-491	-0-	72	1	1537	2	Y	-0-					1
10	2170	N	1722	-0-	-448	-0-	49	1	1673	2	Y	-0-					1
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	2	Y	-0-					1
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	32	1	1366	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	43	1	1986	2	Y	1					2
							1	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	42	1	1550	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	494	-0-	-196	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	583	-0-	-130	-0-	16	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	Y	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	15	1	624	2	Y	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	479	2	Y	1					1
							1	9									
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	13	1	472	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
09	810	N	702	-0-	-108	-0-	31	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	24	1	821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	18	1	784	2	Y	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	19	1	819	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	18	1	818	2	Y	-0-					1
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	21	1	769	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
09	2573	N	1837	-0-	-736	-0-	82	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	59	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	47	1	2043	2	Y	-0-					-0-
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	45	1	1914	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	43	1	1969	2	Y	1					2
							1	9									
02	1960	N	1498	-0-	-462	-0-	39	1	1455	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	582	-0-	-108	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	21	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	2	Y	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	16	1	677	2	Y	-0-					-0-
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	16	1	593	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
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
09	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	62	1	1323	2	Y	-0-					1
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	45	1	1564	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	Y	-0-					1
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	34	1	1430	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	34	1	1575	2	Y	-0-					2
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	38	1	1406	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	47	1	998	2	Y	-0-					1
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	29	1	989	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	23	1	981	2	Y	-0-					-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	25	1	1066	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	24	1	1115	2	Y	-0-					1
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1152	2	Y	4	4	1			1
							4	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. (I) GAS 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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	86	1	1838	2	Y	-0-					1
10	2325	N	1641	-0-	-684	-0-	46	1	1595	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	40	1	1740	2	Y	-0-					-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1341	2	Y	-0-					1
02	1792	X	1387	-0-	-405	-0-	36	1	1347	2	Y	4	4	1			1
							4	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. (I) GAS 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	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	52	1	1121	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	39	1	1329	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	31	1	1329	2	Y	-0-					-0-
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1382	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	32	1	1489	2	Y	-0-					1
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	32	1	1187	2	Y	4	4	1			1
							4	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. (I) GAS 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	1920	N	1627	-0-	-293	-0-	73	1	1554	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	54	1	1846	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	40	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	43	1	1815	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	40	1	1845	2	Y	1					2
							1	9									
02	1652	N	1402	-0-	-250	-0-	37	1	1361	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

09	2820	X	2215	-0-	-605	-0-	99	1	2116	2	Y	-0-					1
10	2914	X	2032	-0-	-882	-0-	57	1	1975	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2820	X	1085	-0-	-1735	-0-	24	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*12	2728	X	1484	-0-	-1244	-0-	34	1	1448	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2697	X	1539	-0-	-1158	-0-	33	1	1506	2	Y	-0-					1
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	1346	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

09	660	N	476	-0-	-184	-0-	21	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	940	2	Y	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	802	2	Y	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	21	1	907	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	2	Y	-0-					1
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	20	1	745	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

09	2100	N	1780	-0-	-320	-0-	79	1	1701	2	Y	-0-					46
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	60	1	2064	2	Y	-0-	1	1			45
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	42	1	1807	2	Y	7	50	1			2
							8	9									
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	42	1	1956	2	Y	1					5
							1	9									
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	50	1	1859	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

09	1380	N	866	-0-	-514	-0-	39	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	927	-0-	-437	-0-	26	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	2	Y	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	21	1	908	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	Y	-0-					1
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	24	1	900	2	Y	3	3	1			1
							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 #: 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
09	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	54	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	43	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	33	1	1413	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	Y	-0-					1
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	35	1	1304	2	Y	4	4	1			1
							4	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
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	2	Y	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	Y	-0-					-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	7	1	277	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
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	42	1	898	2	Y	-0-					1
10	1116	N	969	-0-	-147	-0-	27	1	942	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	2	Y	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	22	1	934	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	20	1	937	2	Y	-0-					1
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	884	2	Y	3	3	1			1
							3	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
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-

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
09	2100	X	1908	-0-	-192	-0-	85	1	1823	2	Y	-0-					-0-
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	66	1	2268	2	Y	-0-					-0-
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	50	1	2181	2	Y	-0-					-0-
*12	2356	X	1969	-0-	-387	-0-	45	1	1921	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2356	X	1789	-0-	-567	-0-	38	1	1750	2	Y	1					2
							1	9									
02	2072	N	1774	-0-	-298	-0-	46	1	1722	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

09	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	66	1	1420	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	36	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	24	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	1080	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	23	1	1048	2	Y	-0-					1
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	24	1	876	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	79	1	1687	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	45	1	1562	2	Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	38	1	1636	2	Y	-0-					-0-
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	38	1	1629	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	36	1	1664	2	Y	1					2
							1	9									
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	43	1	1590	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

09	T. A.		702	-0-	702	3985	31	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	3985	X	-0-	-0-	-3985	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

09	540	N	490	-0-	-50	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					11
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	Y	-0-					11
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	438	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	168	1	411	2	Y	-0-					2
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	182	1	441	2	Y	-0-					2
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	164	1	447	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	626	-0-	-184	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					1
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	23	1	799	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	17	1	736	2	Y	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	18	1	776	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	17	1	764	2	Y	-0-					1
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	20	1	742	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	492	-0-	-108	-0-	22	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	2	Y	-0-					-0-
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	9	1	318	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	70	1	1495	2	Y	-0-					1
10	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	50	1	1732	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	38	1	1665	2	Y	-0-					-0-
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	41	1	1730	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	36	1	1654	2	Y	1					2
							1	9									
02	1596	N	47	-0-	-1549	-0-	43	1	4	9	Y	4	5	1			1

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					56
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					56
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	Y	5	57	1			4
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					4
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					4
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					10
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	2	Y	-0-					10
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	168	1	413	2	Y	-0-					2
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	192	1	464	2	Y	-0-					2
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	165	1	452	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	840	N	544	-0-	-296	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	19	1	650	2	Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	2	Y	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	2	Y	-0-					-0-
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	549	2	Y	1					1
							1	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	523	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

09	690	N	596	-0-	-94	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	681	2	Y	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	17	1	716	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	707	2	Y	1					1
							1	9									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	19	1	705	2	Y	2	2	1			1
							2	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 #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

09	T. A.	17	-0-	17	23	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	3	-0-	3	26	3	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	3	-0-	3	29	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	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

09	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-					1
10	1364 N	241	-0-	-1123	-0-	7	1	234	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	Y	-0-					-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	2	1	59	2	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 #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	891	-0-	-189	-0-	40	1	848	2	Y	3					7
							3	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	33	1	1123	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	26	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	28	1	1193	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	24	1	1120	2	Y	-0-					1
02	1092	N	1033	-0-	-59	-0-	27	1	1003	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	51	1	1099	2	Y	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	41	1	1412	2	Y	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	28	1	1305	2	Y	-0-					1
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	34	1	1260	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	17	1	718	2	Y	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	18	1	754	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	20	1	914	2	Y	-0-					1
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	17	1	645	2	Y	2	2	1			1
							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. (I) GAS 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	3180	X	2157	-0-	-1023	-0-	96	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2517	-0-	-521	-0-	71	1	2445	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2940	X	2383	-0-	-557	-0-	54	1	2329	2	Y	-0-					-0-
*12	2914	X	1514	-0-	-1400	-0-	35	1	1477	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2914	X	2194	-0-	-720	-0-	46	1	2147	2	Y	1					2
							1	9									
02	2268	X	520	-0-	-1748	-0-	14	1	505	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	63	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	43	1	1492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	32	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	34	1	1459	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	34	1	1591	2	Y	-0-					1
02	1344	N	1336	-0-	-8	-0-	35	1	1297	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

09	T. A.		189	-0-	189	414	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		241	-0-	241	655	7	1	233	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	T. A.		225	-0-	225	880	5	1	220	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		227	-0-	227	1107	5	1	222	2	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		225	-0-	225	1332	5	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		223	-0-	223	1555	6	1	216	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	-0-					3
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	68	1	2332	2	Y	-0-					3
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	50	1	2171	2	Y	-0-					3
*12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	54	1	2293	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	46	1	2128	2	Y	-0-					4
02	1960	N	1594	-0-	-366	-0-	42	1	1546	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

09	1620	N	1331	-0-	-289	-0-	59	1	1272	2	Y	-0-					9
10	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	45	1	1563	2	Y	-0-					9
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1236	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	24	1	1128	2	Y	-0-					3
02	1316	N	961	-0-	-355	-0-	25	1	933	2	Y	3	3	1			3
							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 #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1219	-0-	-311	-0-	54	1	1165	2	Y	-0-					1
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	51	1	1758	2	Y	-0-					1
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	2	Y	-0-					1
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	2	Y	-0-					1
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	39	1	1455	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

09	930	N	637	-0-	-293	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	700	-0-	-354	-0-	20	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	Y	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	2	Y	-0-					-0-
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	20	1	927	2	Y	1					1
							1	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

09	510	N	507	-0-	-3	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	13	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	12	1	530	2	Y	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	545	2	Y	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	545	2	Y	1					1
							1	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

09	T. A.	35	-0-	35	80		2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	23	-0-	23	103		1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	5	-0-	5	108		5	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	108						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	108						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	108						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 #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

09	3030	X	2687	-0-	-343	-0-	120	1	2567	2	Y	-0-					1
10	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	84	1	2906	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2880	X	2843	-0-	-37	-0-	64	1	2779	2	Y	-0-					-0-
*12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	69	1	2923	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	63	1	2915	2	Y	1					3
							1	9									
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	77	1	2876	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

09	1650	N	1377	-0-	-273	-0-	61	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	52	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	39	1	1707	2	Y	-0-					-0-
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	33	1	1424	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1259	2	Y	-0-					1
02	1624	N	1144	-0-	-480	-0-	30	1	1110	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	1	1	25	2	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 #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 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
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	77	1	1651	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	54	1	1867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	2	Y	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	43	1	1848	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	39	1	1824	2	Y	1					2
							1	9									
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	47	1	1727	2	Y	5	5	1			2
							6	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. (I) GAS 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	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	72	1	1546	2	Y	1					2
							1	9									
10	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	46	1	1578	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	37	1	1592	2	Y	-0-					-0-
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	37	1	1562	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	35	1	1605	2	Y	-0-					1
02	1512	N	1407	-0-	-105	-0-	37	1	1366	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	59	1	1274	2	Y	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	46	1	1568	2	Y	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	32	1	1395	2	Y	-0-					-0-
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	34	1	1466	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1509	2	Y	-0-					1
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	38	1	1406	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1079	-0-	1079	13513	48	1	1031	2	Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	78	1	1674	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	54	1	1864	2	Y	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	42	1	1828	2	Y	-0-					-0-
*12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	44	1	1862	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	2	Y	1					2
							1	9									
02	1736	N	76	-0-	-1660	-0-	2	1	74	2	Y	-0-	1	1			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	56	1	1922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	42	1	1826	2	Y	-0-					-0-
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	44	1	1865	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	41	1	1900	2	Y	1					2
							1	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	50	1	1839	2	Y	6	6	1			2
							7	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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
09	1950	N	1701	-0-	-249	-0-	76	1	1625	2	Y	-0-					1
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	59	1	2038	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1940	2	Y	-0-					-0-
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	46	1	1964	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	41	1	1896	2	Y	1					2
							1	9									
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	50	1	1868	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	52	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	47	1	1599	2	Y	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	32	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	34	1	1434	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1456	2	Y	-0-					1
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	42	1	1561	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

09	810	N	708	-0-	-102	-0-	32	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	25	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	18	1	779	2	Y	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	19	1	810	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	17	1	795	2	Y	-0-					1
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	21	1	776	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

09	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	63	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	39	1	1336	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	32	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	32	1	1358	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	34	1	1566	2	Y	-0-					1
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	36	1	1353	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2608	-0-	-572	-0-	116	1	2492	2	Y	-0-					42
10	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	88	1	3021	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
11	3120	X	2867	-0-	-253	-0-	65	1	2802	2	Y	-0-					42
*12	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	69	1	2962	2	Y	4	2	1			44
							4	9									
*01	3069	X	2268	-0-	-801	-0-	48	1	2220	2	Y	-0-					44
02	2800	X	2603	-0-	-197	-0-	68	1	2526	2	Y	8	8	1			44
							9	9									

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
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	78	1	1667	2	Y	-0-					12
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	65	1	2221	2	Y	-0-					12
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	47	1	2042	2	Y	8	17	1			3
							9	9									
*12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	51	1	2154	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
*01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	43	1	1975	2	Y	-0-					5
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	54	1	2018	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
09	1770	N	1344	-0-	-426	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-					11
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	56	1	1916	2	Y	-0-					11
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	39	1	1711	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	550	1	1349	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	545	1	1319	2	Y	-0-					8
02	1484	N	1426	-0-	-58	-0-	381	1	1042	2	Y	3	3	1			8
							3	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
09	990	N	730	-0-	-260	-0-	33	1	697	2	Y	-0-					1
10	992	N	882	-0-	-110	-0-	25	1	857	2	Y	-0-					1
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	18	1	795	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	19	1	825	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	18	1	840	2	Y	-0-					2
02	756	N	518	-0-	-238	-0-	14	1	502	2	Y	2	2	1			2
							2	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
09	1200	N	689	-0-	-511	-0-	31	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	508	-0-	-701	-0-	14	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	11	1	494	2	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	2	Y	-0-					-0-
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	22	1	1007	2	Y	1					1
							1	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	46	1	987	2	Y	-0-					1
10	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	29	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	22	1	959	2	Y	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	889	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	28	1	1289	2	Y	-0-					1
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1215	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	45	1	966	2	Y	-0-					2
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	39	1	1350	2	Y	-0-					2
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	28	1	1208	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	29	1	1233	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	2	Y	-0-					3
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	32	1	1173	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	35	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	27	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	2	Y	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	735	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	861	2	Y	-0-					1
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	751	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	2	Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	28	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	22	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	796	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

09	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	67	1	1435	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	39	1	1358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	27	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	27	1	1156	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	26	1	1217	2	Y	-0-					1
02	1120	N	158	-0-	-962	-0-	4	1	154	2	Y	-0-	1	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 #: 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
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-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	712	1	373	2	Y	-0-					10
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	881	1	1289	2	Y	-0-					10
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	805	1	767	2	Y	-0-					10
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	821	1	752	2	Y	-0-					10
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	702	1	687	2	Y	-0-					10
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	688	1	779	2	Y	-0-					10

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

09	3000	N	2152	-0-	-848	3081	96	1	2056	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2879	-0-	-221	2860	81	1	2797	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	2650	-0-	-350	2510	60	1	2590	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2776	-0-	-324	2186	64	1	2708	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*01	3100	N	2643	-0-	-457	1729	56	1	2587	2	Y	-0-					2
02	2800	N	2504	-0-	-296	1433	65	1	2430	2	Y	8	8	1			2
							9	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 #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	423	-0-	-327	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	2	Y	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	555	2	Y	-0-					-0-
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	574	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	10	1	369	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	43	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	1387	2	Y	-0-					-0-
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	32	1	1352	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	27	1	1247	2	Y	-0-					1
02	1316	N	1208	-0-	-108	-0-	32	1	1172	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	20	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	Y	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	17	1	712	2	Y	-0-					-0-
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	15	1	683	2	Y	1					1
							1	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	628	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	63	1	1351	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	49	1	1698	2	Y	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	39	1	1670	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	36	1	1647	2	Y	-0-					1
02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	45	1	1664	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		314	-0-	314	639	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		360	-0-	360	999	10	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		338	-0-	338	1337	8	1	330	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		345	-0-	345	1682	8	1	337	2	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		355	-0-	355	2037	8	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		338	-0-	338	2375	9	1	328	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
09	1950	N	1482	-0-	-468	-0-	66	1	1416	2	Y	-0-					12
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	55	1	1881	2	Y	-0-					12
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	2	Y	14	19	1			7
							15	9									
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	645	1	1584	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
*01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	648	1	1567	2	Y	-0-					8
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	654	1	1790	2	Y	5	5	1			8
							6	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	153
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	153
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	153
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	153
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-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
09	1230	N	960	-0-	-270	-0-	43	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	33	1	1128	2	Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	23	1	978	2	Y	-0-					-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	25	1	1066	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	23	1	1049	2	Y	-0-					1
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	944	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8 1		324 2		Y	-0-					-0-
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7 1		316 2		Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2 1		68 2		Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	64 1		1363 2		Y	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	48 1		1657 2		Y	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	33 1		1434 2		Y	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	35 1		1484 2		Y	2	1 1				1
							2 9										
*01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	32 1		1473 2		Y	-0-					1
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	38 1		1424 2		Y	4	4 1				1
							4 9										

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

09	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		86	-0-	86	93	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		13	-0-	13	106	13	2			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		9	-0-	9	115	9	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		65	-0-	65	180	1	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	190	10	2			Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

09	390	N	329	-0-	-61	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	2	Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	Y	-0-					-0-
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	235	-0-	-101	-0-	6	1	228	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

09	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	93	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	75	1	2580	2	Y	-0-					-0-
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	56	1	2425	2	Y	-0-					-0-
*12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	909	1	2231	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	757	1	1831	2	Y	1					2
							1	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	758	1	2072	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

09	840	N	768	-0-	-72	-0-	34	1	734	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	757	-0-	-173	-0-	21	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	17	1	747	2	Y	-0-					-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	22	1	931	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	17	1	791	2	Y	-0-					1
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	76	1	1630	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	45	1	1545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	46	1	1984	2	Y	-0-					-0-
*12	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	70	1	2997	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	63	1	2928	2	Y	-0-					2
02	1904	N	84	-0-	-1820	-0-	74	1	10	9	Y	9	9	1			2

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

09	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	72	1	1545	2	Y	-0-					49
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	57	1	1968	2	Y	36	1	1			84
							40	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	43	1	1847	2	Y	23	61	1			46
							25	9									
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	44	1	1878	2	Y	4	1	1			49
							4	9									
*01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	41	1	1912	2	Y	1					50
							1	9									
02	1792	N	1721	-0-	-71	-0-	45	1	1670	2	Y	5	5	1			50
							6	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

09	1980	N	1082	-0-	-898	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	39	1	1351	2	Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	32	1	1351	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	25	1	1153	2	Y	-0-					1
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	29	1	1076	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

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-

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
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	27	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	19	1	667	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	2	Y	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	2	Y	-0-					-0-
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	633	2	Y	1					1
							1	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	583	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	32	1	1117	2	Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	27	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	26	1	1103	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	19	1	875	2	Y	-0-					1
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	106					106
							117	9									
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	10	96	1			20
							11	9									
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	3					23
							3	9									
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	9					32
							10	9									
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	1	1	25	2	Y	9	25	1			16
							10	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	Y	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	281	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	49	1	1059	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	34	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	21	1	916	2	Y	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	14	1	576	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	15	1	691	2	Y	-0-					1
02	868	N	629	-0-	-239	-0-	16	1	611	2	Y	2	2	1			1
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	54	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	38	1	1293	2	Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	28	1	1210	2	Y	-0-					-0-
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1254	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	27	1	1268	2	Y	-0-					1
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	32	1	1172	2	Y	4	4	1			1
							4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	811	-0-	-119	-0-	36	1	775	2	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	914	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	2	Y	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	21	1	876	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	20	1	918	2	Y	-0-					1
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	22	1	810	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	338	1	178	2	Y	-0-					10
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	204	1	298	2	Y	-0-					10
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	233	1	222	2	Y	-0-					10
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	257	1	235	2	Y	-0-					10
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	200	1	195	2	Y	-0-					10
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	195	1	220	2	Y	-0-					10

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	68	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	50	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	38	1	1655	2	Y	-0-					-0-
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	41	1	1739	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	38	1	1773	2	Y	1					2
							1	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	43	1	1606	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	12	1	505	2	Y	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	392	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1381	2	Y	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	49	1	1701	2	Y	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	36	1	1577	2	Y	-0-					-0-
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	39	1	1663	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	35	1	1597	2	Y	-0-					1
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	43	1	1615	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
09	840	N	390	-0-	-450	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	30	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	36	1	1534	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	763	2	Y	-0-					1
02	1260	N	382	-0-	-878	-0-	10	1	369	2	Y	3	3	1			1
							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
09	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	56	1	1196	2	Y	-0-					18
10	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	41	1	1396	2	Y	25					43
							28	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	29	1	1274	2	Y	16	31	1			28
							18	9									
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	2	Y	3	1	1			30
							3	9									
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	29	1	1351	2	Y	-0-					30
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	33	1	1236	2	Y	4	4	1			30
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	9060	X	7474	-0-	-1586	-0-	327	1	6991	2	Y	142	174	1			98
							156	9									
10	9362	X	8623	-0-	-739	-0-	243	1	8373	2	Y	6	28	1			76
							7	9									
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	192	1	8332	2	Y	66	67	1			75
							73	9									
*12	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	205	1	8730	2	Y	77	6	1			146
							85	9									
*01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	189	1	8728	2	Y	53					199
							58	9									
02	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	220	1	8177	2	Y	82	178	1			103
							90	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
09	9090	X	7921	-0-	-1169	-0-	352	1	7544	2	Y	23					208
							25	9									
10	9393	X	8894	-0-	-499	-0-	251	1	8642	2	Y	1	47	1			162
							1	9									
11	9060	X	8356	-0-	-704	-0-	188	1	8168	2	Y	-0-					162
*12	9145	X	8561	-0-	-584	-0-	196	1	8363	2	Y	2	6	1			158
							2	9									
*01	9114	X	8698	-0-	-416	-0-	181	1	8340	2	Y	161	159	1			160
							177	9									
02	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	216	1	8033	2	Y	25	26	1			159
							28	9									

OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20730	X	17743	-0-	-2987	-0-	792	1	16949	2	N	2					47
							2	9									
10	21421	X	20518	-0-	-903	-0-	580	1	19937	2	N	1	5	1			43
							1	9									
11	20190	X	19714	-0-	-476	-0-	440	1	19057	2	N	197	177	1			63
							217	9									
*12	20739	X	19624	-0-	-1115	-0-	601	1	19023	2	N	-0-					63
*01	20646	X	19601	-0-	-1045	-0-	567	1	19034	2	N	-0-					63
*02	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	631	1	18224	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
09	15990	X	13968	-0-	-2022	-0-	623	1	13338	2	N	6					89
							7	9									
10	16523	X	16325	-0-	-198	-0-	461	1	15862	2	N	2	14	1			77
							2	9									
11	15990	X	15331	-0-	-659	-0-	346	1	14985	2	N	-0-					77
*12	16523	X	16221	-0-	-302	-0-	523	1	15697	2	N	1					78
							1	9									
*01	16523	X	16189	-0-	-334	-0-	495	1	15694	2	N	-0-					78
02	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	540	1	14849	2	N	13	12	1			79
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	12720	X	9863	-0-	-2857	-0-	440	1	9423	2	N	-0-					59
10	13144	X	12492	-0-	-652	-0-	353	1	12139	2	N	-0-					59
11	12300	X	11775	-0-	-525	-0-	266	1	11509	2	N	-0-					59
*12	12555	X	12502	-0-	-53	-0-	436	1	11979	2	N	79	8	1			130
							87	9									
*01	12369	X	12202	-0-	-167	-0-	410	1	11790	2	N	2					132
							2	9									
*02	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	447	1	11396	2	N	-0-	36	1			96

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
09	3000	N	3995	-0-	995	995	193	1	3769	2	Y	30	25	0			5
							33	9									
10	1432	N	437	-0-	-995	-0-	22	1	412	2	Y	3	7	0			1
							3	9									
11	3000	N	3314	-0-	314	314	164	1	3125	2	Y	23	18	0			6
							25	9									
12	1877	X	1563	-0-	-314	-0-	77	1	1469	2	Y	15	17	0			4
							17	9									
*01	544	X	544	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	Y	3	6	0			1
							3	9									
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	3	3	0			1
							3	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
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	82	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	135	-0-	-1074	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	98	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	104	1	1978	2	Y	-0-					-0-
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	94	1	1744	2	Y	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	78	1	1555	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	181	1	3530	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	276	-0-	-2390	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	209	1	3976	2	Y	-0-					-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	197	1	3758	2	Y	-0-					-0-
*01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	167	1	3105	2	Y	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	151	1	3017	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	169	1	3310	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	182	1	3459	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	172	1	3265	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	170	1	3225	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
*01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	165	1	3051	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	157	1	3136	2	Y	7	6	0			3
							8	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 #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	46	-0-	-357	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	538	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	106	1	2063	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	2077	N	172	-0-	-1905	-0-	9	1	162	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	118	1	2242	2	Y	12	9	0			3
							13	9									
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	128	1	2441	2	Y	18	16	0			5
							20	9									
*01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	118	1	2196	2	Y	11	12	0			4
							12	9									
02	2212	N	2091	-0-	-121	-0-	99	1	1982	2	Y	9	9	0			4
							10	9									

SABINE ENERGY INC. 103925
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					110
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					110
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					110
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					110
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					110
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					110

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	19	1	46	2	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	1	1	110	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	46	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	317	-0-	-210	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	196	-0-	-168	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

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-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	34	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	718	-0-	-305	-0-	26	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	49	1	1117	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1092	X	944	-0-	-148	-0-	34	1	909	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

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-

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	750	N	492	-0-	-258	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	496	N	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

09	1050	N	309	-0-	-741	-0-	12	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	833	-0-	-500	-0-	30	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	59	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	272	-0-	-565	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	44	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	50	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	890	-0-	-102	-0-	53	1	837	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	800	-0-	-152	-0-	28	1	772	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
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-
11	720	N	346	-0-	-374	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
12	527	N	366	-0-	-161	-0-	19	1	347	2	N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	622	2	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	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
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-

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
09	1290	N	632	-0-	-658	-0-	24	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1466	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	840	-0-	-420	-0-	35	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	74	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	63	1	997	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
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-

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
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	98	-0-	-172	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	16	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	182	-0-	-283	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	246	-0-	-264	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	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
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	495	-0-	-156	-0-	18	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	372	-0-	-198	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	491	-0-	-67	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	279	-0-	-217	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	19	1	515	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	1080	N	952	-0-	-128	-0-	35	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	37	1	1005	2	Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	2	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	57	1	1039	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	57	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	869	-0-	-111	-0-	31	1	838	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

09	900	N	715	-0-	-185	-0-	27	1	688	2	Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	33	1	884	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	32	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	755	-0-	-175	-0-	45	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	23	1	631	2	Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

09	480	N	397	-0-	-83	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	380	-0-	-271	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	237	-0-	-303	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	154	-0-	-249	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	135	-0-	-237	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	66 33	1 9	1702	2	Y	30	31	1			25
10	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	66 51	1 9	1763	2	Y	46	61	1			10
11	1830	X	1813	-0-	-17	-0-	73 63	1 9	1677	2	Y	57	41	1	1	8	25
12	1891	X	1821	-0-	-70	-0-	91 55	1 9	1675	2	Y	50	46	1	1	8	28
01	1891	X	1539	-0-	-352	-0-	88 58	1 9	1393	2	Y	53	62	1	1	8	18
02	1680	N	1290	-0-	-390	-0-	44 58	1 9	1188	2	Y	53	52	1	1	8	18

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

09	1710	N	1313	-0-	-397	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	63	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1423	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	68	1	1243	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1053	-0-	-683	-0-	62	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1568	X	1021	-0-	-547	-0-	36	1	985	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	N	-0-					18
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					18
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	40	1	903	2	N	-0-					18
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	N	-0-					18
01	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	60	1	952	2	N	-0-					18
02	868	N	795	-0-	-73	-0-	28	1	767	2	N	-0-					18

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
09	1230	N	394	-0-	-836	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	53	1	1415	2	Y	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1933	2	Y	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	107	1	1958	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	973	-0-	-484	-0-	58	1	914	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1876	N	1004	-0-	-872	-0-	36	1	968	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
09	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	40	1	1041	2	Y	-0-					-0-
10	1178	X	1025	-0-	-153	-0-	36	1	969	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
11	1140	X	1127	-0-	-13	-0-	45	1	1031	2	Y	46	29	1	1	8	20
							51	9									
12	1178	X	754	-0-	-424	-0-	38	1	691	2	Y	23	30	1			13
							25	9									
01	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	Y	46	42	1	1	8	16
							51	9									
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	1010	2	Y	35	38	1	1	8	12
							39	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	1050	N	843	-0-	-207	-0-	29	1	759	2	Y	50	40	1			41
							55	9									
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1084	2	Y	68	95	1			14
							75	9									
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	990	2	Y	84	61	1			37
							92	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	75	70	1			42
							83	9									
01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	62	1	982	2	Y	87	98	1	1	8	30
							96	9									
02	1064	N	720	-0-	-344	-0-	22	1	591	2	Y	97	93	1	1	8	33
							107	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
09	2490	X	1891	-0-	-599	-0-	69	1	1776	2	Y	42	53	1			35
							46	9									
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	95	1	2551	2	Y	82	100	1			17
							90	9									
11	2490	X	2155	-0-	-335	-0-	86	1	1958	2	Y	101	73	1			45
							111	9									
12	2449	X	324	-0-	-2125	-0-	16	1	296	2	Y	11	50	1			6
							12	9									
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	9	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	82	-0-	-128	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	Y	-0-					-0-

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
09	2400	N	1527	-0-	-873	-0-	57	1	1470	2	N	-0-					23
10	3100	N	3458	-0-	358	358	124	1	3334	2	N	-0-					23
11	2352	N	1994	-0-	-358	-0-	84	1	1910	2	N	-0-					23
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	134	1	2447	2	N	-0-					23
01	2480	X	1348	-0-	-1132	-0-	80	1	1267	2	N	1	1	8			23
							1	9									
02	2240	X	1942	-0-	-298	-0-	69	1	1872	2	N	1	1	8			23
							1	9									

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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	309	-0-	-156	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	14	1	368	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	65	1	1669	2	Y	26	28	1			21
							29	9									
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	2	Y	42	54	1			9
							46	9									
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	87	1	1988	2	Y	51	37	1	1	8	22
							56	9									
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	103	1	1894	2	Y	44	41	1			25
							48	9									
01	2232	N	1808	-0-	-424	-0-	104	1	1653	2	Y	46	54	1	1	8	16
							51	9									
02	1988	N	1540	-0-	-448	-0-	53	1	1443	2	Y	40	41	1	1	8	14
							44	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	3904	-0-	-1106	-0-	155	1	3749	2	N	-0-					89
10	4929	X	3922	-0-	-1007	-0-	183	1	3739	2	N	-0-					89
11	4350	X	3077	-0-	-1273	-0-	174	1	2831	2	N	65					154
							72	9									
12	4495	X	3002	-0-	-1493	-0-	172	1	2830	2	N	-0-					154
01	4402	X	2616	-0-	-1786	-0-	162	1	2399	2	N	50	170	1			34
							55	9									
02	3640	X	2577	-0-	-1063	-0-	162	1	2415	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		1122	-0-	1122	1122	1122	2			Y	-0-					25
12	14B2 EXT		7950	-0-	7950	9072	7950	2			Y	-0-					25
01	14B2 EXT		1820	-0-	1820	10892	1818	2	2	9	Y	2	2	8			25
02	13948	X	3056	-0-	-10892	-0-	3055	2	1	9	Y	1	1	8			25

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	N	-0-					100
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	33	1	82	2	N	-0-					100
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					100
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	4	1	1209	2	N	-0-					100
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	89	1	941	2	N	-0-					100
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	3	1	769	2	N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	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
09	1590	N	1181	-0-	-409	-0-	43	1	1107	2	Y	28	29	1			23
							31	9									
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	52	1	1395	2	Y	42	56	1			9
							46	9									
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	53	1	1207	2	Y	50	37	1			22
							55	9									
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	2	Y	44	41	1			25
							48	9									
01	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	63	1	997	2	Y	6	29	1			2
							7	9									
02	1232	N	835	-0-	-397	-0-	30	1	805	2	Y	-0-	2	1			-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
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-

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
09	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	44	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	44	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	70	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	97	1	1544	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	75	1	2043	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
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-					32
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-					32
11	480	N	140	-0-	-340	-0-	7	1	133	2	N	-0-					32
12	527	N	140	-0-	-387	-0-	7	1	133	2	N	-0-					32
01	310	N	46	-0-	-264	-0-	3	1	43	2	N	-0-					32
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1	1	8			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	87	1	2074	2	N	-0-					28
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	93	1	2246	2	N	-0-					28
11	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	98	1	2013	2	N	-0-					28
12	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	112	1	2104	2	N	-0-					28
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	168	1	2189	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1960	N	1953	-0-	-7	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	8			28

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	61	1	1580	2	Y	81	63	1			67
							89	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	78	1	2099	2	Y	123	164	1			26
							135	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	86	1	1954	2	Y	151	110	1			67
							166	9									
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	131	1	2391	2	Y	132	124	1			75
							145	9									
01	3100	N	5552	-0-	2452	2452	327	1	5186	2	Y	35	98	1			12
							39	9									
02	4298	X	1846	-0-	-2452	-0-	66	1	1780	2	Y	-0-	12	1			-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4025	-0-	-1045	-0-	159	1	3866	2	N	-0-					82
10	5239	X	3356	-0-	-1883	-0-	155	1	3157	2	N	40					122
							44	9									
11	4800	X	3531	-0-	-1269	-0-	204	1	3326	2	N	1	1	8			122
							1	9									
12	4154	X	3686	-0-	-468	-0-	209	1	3441	2	N	33	112	1	1	8	42
							36	9									
01	4154	X	2781	-0-	-1373	-0-	176	1	2603	2	N	2	2	8			42
							2	9									
02	3752	X	3522	-0-	-230	-0-	221	1	3299	2	N	2	2	8			42
							2	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					25
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					25
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					25
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					25
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 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
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	40	1	1043	2	Y	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	52	1	1403	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	54	1	1244	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	68	1	1249	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	75	1	1187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1204	N	941	-0-	-263	-0-	33	1	907	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	786	-0-	-504	-0-	32	1	754	2	N	-0-					150
10	1240	N	898	-0-	-342	-0-	36	1	862	2	N	-0-					150
11	900	N	393	-0-	-507	-0-	18	1	375	2	N	-0-					150
12	806	N	281	-0-	-525	-0-	14	1	267	2	N	-0-					150
01	899	N	15	-0-	-884	-0-	1	1	14	2	N	-0-					150
02	364	N	146	-0-	-218	-0-	146	2			N	-0-					150

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 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
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-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 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
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2196	2	1	9	Y	1	1	8			37
10	2201	N	1824	-0-	-377	-0-	1823	2	1	9	Y	1	1	8			37
11	2040	N	1785	-0-	-255	-0-	1745	2	40	9	Y	36	1	8			72
12	2263	N	1788	-0-	-475	-0-	1788	2			Y	-0-					72
01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1805	2	1	9	Y	1	1	8			72
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1	9	Y	1	1	8			72

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

BONNER GAS UNIT WELL #: 6D RRCID -> 237374 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 6881 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

09	240	N	218	-0-	-22	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	260	-0-	-160	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	103	1	2450	2	N	-0-					181
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	90	1	2174	2	N	-0-					181
11	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	97	1	1982	2	N	1	1	8			181
							1	9									
12	2635	N	2238	-0-	-397	-0-	113	1	2125	2	N	-0-					181
01	2263	N	1233	-0-	-1030	-0-	88	1	1145	2	N	-0-					181
02	1932	N	1673	-0-	-259	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8			181

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

09	1500	N	1137	-0-	-363	-0-	41	1	1066	2	Y	27	38	1			22
							30	9									
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	56	1	1507	2	Y	42	55	1			9
							46	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	Y	50	37	1			22
							55	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	70	1	1287	2	Y	44	41	1			25
							48	9									
01	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	70	1	1105	2	Y	46	54	1	1	8	16
							51	9									
02	1428	N	948	-0-	-480	-0-	32	1	862	2	Y	49	47	1	1	8	17
							54	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

09	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

09	600	X	372	-0-	-228	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	528	-0-	-92	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	252	-0-	-318	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	589	X	285	-0-	-304	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	810	N	643	-0-	-167	-0-	24	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	575	-0-	-231	-0-	21	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	20	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					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
09	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	141	1	3331	2	N	-0-					145
10	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	147	1	3544	2	N	-0-					145
11	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	154	1	3150	2	N	-0-					145
12	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	169	1	3193	2	N	71	171	1			45
							78	9									
01	3689	X	2882	-0-	-807	-0-	205	1	2677	2	N	-0-					45
02	3332	X	3044	-0-	-288	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	8			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
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	29	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	33	1	883	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	797	-0-	-133	-0-	47	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	28	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
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-

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
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	57	1	1462	2	Y	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	74	1	1991	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	801	-0-	-969	-0-	34	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1	-0-	-1580	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
02	756	N	217	-0-	-539	-0-	8	1	209	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	93	1	2117	2	Y	-0-					-0-
10	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	1326	-0-	-1554	-0-	88	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	1155	-0-	-1821	-0-	95	1	1060	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	706	-0-	-2270	-0-	70	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	373	-0-	-1699	-0-	47	1	326	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		1260	-0-	1260	1426	53	1	1207	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		970	-0-	970	2396	49	1	921	2	Y	-0-					-0-
11	3106	X	710	-0-	-2396	-0-	47	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	671	-0-	-631	-0-	55	1	616	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	497	-0-	-805	-0-	49	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	431	-0-	-241	-0-	55	1	374	2	Y	2					2
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					87
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					87
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					87
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					87
01	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					87
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

09	780	N	493	-0-	-287	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	32	-0-	-774	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

09	4710	X	4492	-0-	-218	-0-	899	1	3592	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	960	1	3415	2	N	-0-					25
11	4470	X	4357	-0-	-113	-0-	780	1	3574	2	N	3	3	8			25
							3	9									
12	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	811	1	3638	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	868	1	3438	2	N	3	3	8			25
							3	9									
02	4200	X	3711	-0-	-489	-0-	646	1	3064	2	N	1	1	8			25
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

09	5250	X	4880	-0-	-370	-0-	494	1	4384	2	N	2	2	8			75
							2	9									
10	5642	X	5166	-0-	-476	-0-	447	1	4719	2	N	-0-					75
11	5460	X	3362	-0-	-2098	-0-	183	1	3178	2	N	1	1	8			75
							1	9									
12	5642	X	5539	-0-	-103	-0-	511	1	4854	2	N	158	180	1	1	8	52
							174	9									
01	5177	X	106	-0-	-5071	-0-	6	1	100	2	N	-0-					52
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					52

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6797	2	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-
10	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7058	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6930	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7157	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	6510	X	5201	-0-	-1309	-0-	5199	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7344	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	22570	2	117	9	Y	106	169	1	3	8	58
10	23725	X	23725	-0-	-0-	-0-	23723	2	2	9	Y	2	2	8			58
11	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	23270	2	72	9	Y	65	4	8			119
12	24225	X	24225	-0-	-0-	-0-	24206	2	19	9	Y	17	77	1	3	8	56
01	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	23047	2	4	9	Y	4	4	8			56
02	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	24228	2	2	9	Y	2	2	8			56

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

09	9000	X	7251	-0-	-1749	-0-	270	1	6981	2	N	-0-					47
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	339	1	9082	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	366	1	8371	2	N	2	2	8			47
							2	9									
12	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	461	1	8445	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	9424	X	8350	-0-	-1074	-0-	495	1	7852	2	N	3	3	8			47
							3	9									
02	8512	X	7975	-0-	-537	-0-	284	1	7688	2	N	3	3	8			47
							3	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

09	6540	X	5190	-0-	-1350	-0-	192	1	4952	2	Y	42	55	1			35
							46	9									
10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	246	1	6593	2	Y	76	94	1	1	8	16
							84	9									
11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	258	1	5895	2	Y	97	68	1	3	8	42
							107	9									
12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	324	1	5930	2	Y	86	78	1	3	8	47
							95	9									
01	6913	X	5829	-0-	-1084	-0-	340	1	5399	2	Y	82	98	1	3	8	28
							90	9									
02	6244	X	4658	-0-	-1586	-0-	163	1	4412	2	Y	75	75	1	3	8	25
							83	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

09	6660	X	5959	-0-	-701	-0-	222	1	5737	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	290	1	7769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	313	1	7156	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	402	1	7354	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	8060	X	7314	-0-	-746	-0-	433	1	6877	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	7280	X	6590	-0-	-690	-0-	234	1	6353	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

09	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	20408	2	40	9	Y	36	47	1	1	8	38
10	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	21335	2	64	9	Y	58	90	1			6
11	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20665	2	81	9	Y	74	65	1	3	8	12
12	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	21574	2	143	9	Y	130	72	1	3	8	67
01	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	20488	2	83	9	Y	75	73	1	3	8	66
02	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	21520	2	66	9	Y	60	64	1	3	8	59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9329	2	2	9	N	2	2	8			239
10	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9947	2	2	9	N	2	2	8			239
11	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10481	2	129	9	N	117	171	1	3	8	182
12	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9836	2	37	9	N	34	105	1	1	8	110
01	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					110
02	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9959	2	3	9	N	3	3	8			110

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

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-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

09	22170	X	18232	-0-	-3938	-0-	676 113	1 9	17443	2	N	103	167	1	2	8	44
10	23248	X	23248	-0-	-0-	-0-	830 162	1 9	22256	2	N	147	4	8			187
11	21510	X	7898	-0-	-13612	-0-	329 47	1 9	7522	2	N	43	172	1	3	8	55
12	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					55
01	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					55
02	33831	X	33831	-0-	-0-	-0-	1200 84	1 9	32547	2	N	76	98	1	1	8	32

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539

09	36630	X	30263	-0-	-6367	-0-	30150	2	113	9	Y	103	107	1	8	8	101
10	37541	X	30195	-0-	-7346	-0-	30050	2	145	9	Y	132	214	1	6	8	13
11	36060	X	28980	-0-	-7080	-0-	28842	2	138	9	Y	125	104	1	16	8	18
12	36053	X	30793	-0-	-5260	-0-	30567	2	226	9	Y	205	107	1	17	8	99
01	31589	X	26756	-0-	-4833	-0-	26580	2	176	9	Y	160	110	1	24	8	125
02	28252	X	27112	-0-	-1140	-0-	26996	2	116	9	Y	105	122	1	17	8	91

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

09	36420	X	27041	-0-	-9379	-0-	1002 157	1 9	25882	2	N	143	3	8			234
10	37090	X	37090	-0-	-0-	-0-	1327 187	1 9	35576	2	N	170	181	1	6	8	217
11	35610	X	34833	-0-	-777	-0-	1456 107	1 9	33270	2	N	97	166	1	16	8	132
12	32891	X	23518	-0-	-9373	-0-	1216 47	1 9	22255	2	N	43	102	1	6	8	67
01	37076	X	-0-	-0-	-37076	-0-					N	-0-					67
02	33488	X	32996	-0-	-492	-0-	1171 66	1 9	31759	2	N	60	1	8			126

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

09	40440	X	37910	-0-	-2530	-0-	37579	2	331	9	Y	301	239	1	17	8	77
10	41106	X	32453	-0-	-8653	-0-	32254	2	199	9	Y	181	211	1	10	8	37
11	39030	X	37224	-0-	-1806	-0-	36946	2	278	9	Y	253	231	1	16	8	43
12	40269	X	36674	-0-	-3595	-0-	36379	2	295	9	Y	268	251	1	13	8	47
01	39184	X	34075	-0-	-5109	-0-	33761	2	314	9	Y	285	253	1	16	8	63
02	35392	X	33848	-0-	-1544	-0-	33563	2	285	9	Y	259	260	1	16	8	46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46200	X	43188	-0-	-3012	-0-	42785	2	403	9	Y	366	289	1	18	8	94
10	46996	X	43059	-0-	-3937	-0-	42717	2	342	9	Y	311	325	1	16	8	64
11	44850	X	41778	-0-	-3072	-0-	41437	2	341	9	Y	310	303	1	17	8	54
12	46190	X	40918	-0-	-5272	-0-	40574	2	344	9	Y	313	299	1	13	8	55
01	44702	X	37806	-0-	-6896	-0-	37464	2	342	9	Y	311	281	1	16	8	69
02	40320	X	38791	-0-	-1529	-0-	38482	2	309	9	Y	281	284	1	16	8	50

LOWRY-CAL FARLEY A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297265 COMPL. DATE 05/08/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10766 - 21138

09	198720	X	133731	-0-	-64989	-0-	828	1	131188	2	N	1559	1399	1	112	8	162
							1715	9									
10	198741	X	158509	-0-	-40232	-0-	1023	1	155577	2	N	1735	1607	1	46	8	244
							1909	9									
11	182400	X	140630	-0-	-41770	-0-	90	1	138810	2	N	1573	1644	1	49	8	124
							1730	9									
12	179335	X	139564	-0-	-39771	-0-	93	1	137757	2	N	1558	1495	1	26	8	161
							1714	9									
01	169136	X	120768	-0-	-48368	-0-	87	1	119251	2	N	1300	1203	1	39	8	219
							1430	9									
02	143164	X	114797	-0-	-28367	-0-	84	1	113119	2	N	1449	1424	1	53	8	191
							1594	9									

HELVENSTON B CV (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299217 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10878 - 19351

09	998350	X	273135	-0-	-725215	-0-	271933	2	1202	9	Y	1093	1042	1			141
10	676110	X	260542	-0-	-415568	-0-	259007	2	1535	9	Y	1395	1293	1	40	8	203
11	654300	X	239253	-0-	-415047	-0-	237726	2	1527	9	Y	1388	1368	1	11	8	212
12	676110	X	235292	-0-	-440818	-0-	233779	2	1513	9	Y	1375	1433	1	1	8	153
01	323206	X	216186	-0-	-107020	-0-	214821	2	1365	9	Y	1241	1246	1	2	8	146
02	252140	X	189173	-0-	-62967	-0-	187814	2	1359	9	Y	1235	1202	1	33	8	146

HELVENSTON A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299264 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10909 - 19733

09	527366	X	164353	-0-	-363013	-0-	163034	2	1319	9	Y	1199	1157	1			155
10	214954	X	144539	-0-	-70415	-0-	143315	2	1224	9	Y	1113	1085	1	19	8	164
11	208020	X	128174	-0-	-79846	-0-	127071	2	1103	9	Y	1003	1008	1	5	8	154
12	214954	X	127897	-0-	-87057	-0-	126914	2	983	9	Y	894	948	1			100
01	197129	X	115789	-0-	-81340	-0-	114955	2	834	9	Y	758	768	1			90
02	146244	X	93613	-0-	-52631	-0-	92914	2	699	9	Y	635	637	1	13	8	75

BOBCAT A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301073 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 10387 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					173
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					173
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					173
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					173
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					173
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					173

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	469	2	61	9	N	55					221
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	315	2	24	9	N	22					243
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	324	2	52	9	N	47	178	1			112
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					112
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	267	2	19	9	N	17					129
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	398	2	17	9	N	15					144

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
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					147
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					147
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					147
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-					147
01	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	3			N	-0-					147
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					147

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
09	14B2 EXT		-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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
09	469	X	332	-0-	-137	-0-	332	2			N	-0-					232
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					232
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					232
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					232
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					232
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					232

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					78
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					78
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5	80	1			3
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					3
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	474	2	94	9	Y	85	80	1			8
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					8

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/15/2026 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 9282

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					92
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					92
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

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	1	1	8			-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9496	X	1181	-0-	-8315	-0-	1175	2	6	9	N	5					57
10	4867	X	1194	-0-	-3673	-0-	1191	2	3	9	N	3					60
11	4710	X	1128	-0-	-3582	-0-	1128	2			N	-0-					60
12	1984	X	1723	-0-	-261	-0-	1720	2	3	9	N	3					63
01	1612	X	876	-0-	-736	-0-	873	2	3	9	N	3					66
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					66

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3350	X	542	-0-	-2808	-0-	540	2	2	9	N	2					22
10	775	N	373	-0-	-402	-0-	367	2	6	9	N	5					27
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2					29
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					29
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	358	2	2	9	N	2					31
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					31

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		158	-0-	158	944	158	2			Y	-0-					68
10	14B2 EXT		94	-0-	94	1038	94	2			Y	-0-					68
11	14B2 EXT		430	-0-	430	1468	428	2	2	9	Y	2	2	8			68
12	3241	X	1773	-0-	-1468	-0-	1772	2	1	9	Y	1	1	8			68
01	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	Y	2	2	8			68
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					68

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

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
09	14B2 EXT		1022	-0-	1022	2458	1020	2	2	9	N	2					149
10	14B2 EXT		663	-0-	663	3121	660	2	3	9	N	3					152
11	14B2 EXT		849	-0-	849	3970	847	2	2	9	N	2					154
12	4593	X	623	-0-	-3970	-0-	623	2			N	-0-					154
01	1426	X	453	-0-	-973	-0-	453	2			N	-0-					154
02	784	N	510	-0-	-274	-0-	510	2			N	-0-					154

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
09	14B2 EXT		1664	-0-	1664	2096	1655	2	9	9	Y	8					120
10	14B2 EXT		1353	-0-	1353	3449	1353	2			Y	-0-					120
11	14B2 EXT		1133	-0-	1133	4582	1114	2	19	9	Y	17					137
12	5392	X	810	-0-	-4582	-0-	810	2			Y	-0-					137
01	1705	X	659	-0-	-1046	-0-	657	2	2	9	Y	2					139
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1299	2	2	9	Y	2					141

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
09	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	2			N	-0-					170
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1247	2	9	9	N	8					178
11	1290	N	765	-0-	-525	-0-	759	2	6	9	N	5					183
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					183
01	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1172	2	2	9	N	2					185
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	N	2					187

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	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

09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					89
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					89
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					89
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					89
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					89
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	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

09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					31
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

09	14B2	EXT	1336	-0-	1336	4113	1327	2	9	9	Y	8					113
10	14B2	EXT	1961	-0-	1961	6074	1961	2			Y	-0-					113
11	14B2	EXT	2060	-0-	2060	8134	2041	2	19	9	Y	17					130
12	9203	X	1069	-0-	-8134	-0-	1069	2			Y	-0-					130
01	2790	X	1134	-0-	-1656	-0-	1132	2	2	9	Y	2					132
02	1932	N	1264	-0-	-668	-0-	1262	2	2	9	Y	2					134

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

09	7412	X	1009	-0-	-6403	-0-	1009	2			N	-0-					167
10	4030	X	1562	-0-	-2468	-0-	1534	2	28	9	N	25					192
11	3900	X	1466	-0-	-2434	-0-	1463	2	3	9	N	3					195
12	4030	X	854	-0-	-3176	-0-	848	2	6	9	N	5					200
01	2108	X	1149	-0-	-959	-0-	1149	2			N	-0-					200
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1772	2	8	9	N	7					207

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					127
10	713	N	568	-0-	-145	-0-	562	2	6	9	N	5					132
11	840	N	570	-0-	-270	-0-	570	2			N	-0-					132
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					132
01	558	N	276	-0-	-282	-0-	276	2			N	-0-					132
02	532	N	452	-0-	-80	-0-	452	2			N	-0-					132

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

09	8246	X	848	-0-	-7398	-0-	846	2	2	9	N	2					97
10	4154	X	1322	-0-	-2832	-0-	1319	2	3	9	N	3					100
11	4020	X	1240	-0-	-2780	-0-	1238	2	2	9	N	2					102
12	2046	X	1159	-0-	-887	-0-	1156	2	3	9	N	3					105
01	1333	X	1070	-0-	-263	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8			105
02	1204	X	905	-0-	-299	-0-	903	2	2	9	N	2					107

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1020	3	23	9	N	21	1	8			75
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	3	17	9	N	15					90
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	3	15	9	N	14	1	8			103
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1093	3	19	9	N	17					120
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	974	3	14	9	N	13					133
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	852	3	17	9	N	15					148

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

09	3033	X	523	-0-	-2510	-0-	520	2	3	9	N	3					175
10	1147	X	1043	-0-	-104	-0-	1041	2	2	9	N	2					177
11	1110	X	911	-0-	-199	-0-	902	2	9	9	N	8	1	8			184
12	1147	X	841	-0-	-306	-0-	839	2	2	9	N	2					186
01	1054	X	395	-0-	-659	-0-	395	2			N	-0-					186
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					186

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

09	10949	X	2561	-0-	-8388	-0-	2561	2			N	-0-					230
10	3038	X	1288	-0-	-1750	-0-	1275	2	13	9	N	12					242
11	3600	X	1268	-0-	-2332	-0-	1266	2	2	9	N	2					244
12	3720	X	1336	-0-	-2384	-0-	1322	2	14	9	N	13					257
01	3720	X	2276	-0-	-1444	-0-	2276	2			N	-0-					257
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2632	2	2	9	N	2					259

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

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		579	-0-	579	579	579	2			Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

09	14B2 EXT		149	-0-	149	367	149	2			N	-0-					96
10	14B2 EXT		485	-0-	485	852	461	2	24	9	N	22					118
11	14B2 EXT		560	-0-	560	1412	558	2	2	9	N	2	2	8			118
12	1934	X	522	-0-	-1412	-0-	522	2			N	-0-					118
01	496	X	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					118
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	451	2			N	-0-					118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					115
01	14B2	EXT	13	-0-	13	49	13	3			N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					115

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	1503	-0-	1503	3255	1503	2			Y	-0-					68
10	14B2	EXT	558	-0-	558	3813	558	2			Y	-0-					68
11	14B2	EXT	2133	-0-	2133	5946	2132	2	1	9	Y	1	1	8			68
12	6958	X	1012	-0-	-5946	-0-	1012	2			Y	-0-					68
01	1767	X	1068	-0-	-699	-0-	1068	2			Y	-0-					68
02	1988	N	1604	-0-	-384	-0-	1604	2			Y	-0-					68

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	X	183	-0-	-537	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	744	X	123	-0-	-621	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	720	X	11	-0-	-709	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	86	-0-	-658	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	168	X	116	-0-	-52	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3724	-0-	724	1970	3721	2	3	9	N	3					118
10	3100	N	4236	-0-	1136	3106	4236	2			N	-0-					118
11	5145	X	2039	-0-	-3106	-0-	2039	2			N	-0-					118
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3111	2	22	9	N	20					138
01	1054	X	91	-0-	-963	-0-	89	2	2	9	N	2					140
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					140

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1159	2	67	9	N	61	1	8			85
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					85
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					85
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	694	2	24	9	N	22					107

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					50
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					50
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	N	10					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					37
11		14B2 EXT	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-					37
12		14B2 EXT	334	-0-	334	465	334	3			N	-0-					37
01		14B2 EXT	143	-0-	143	608	132	3	11	9	N	10					47
02	1049	X	441	-0-	-608	-0-	441	3			N	-0-					47

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

09	810	N	726	-0-	-84	-0-	32	1	694	2	N	-0-					150
10	806	N	618	-0-	-188	-0-	17	1	601	2	N	-0-					150
11	840	N	483	-0-	-357	-0-	11	1	472	2	N	-0-					150
12	744	N	361	-0-	-383	-0-	8	1	353	2	N	-0-					150
01	620	N	438	-0-	-182	-0-	9	1	429	2	N	-0-					150
02	448	N	272	-0-	-176	-0-	7	1	265	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

09	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-					34
10	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	38	1	1293	2	Y	-0-					34
11	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	27	1	1174	2	Y	-0-					34
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	29	1	1251	2	Y	-0-					34
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1341	2	Y	-0-					34
*02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	56	1	2082	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

09	1080	N	810	-0-	-270	-0-	36	1	774	2	N	-0-					20
10	1116	N	671	-0-	-445	-0-	19	1	652	2	N	-0-					20
11	900	N	758	-0-	-142	-0-	18	1	740	2	N	-0-					20
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	919	2	N	-0-					20
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	14	1	649	2	N	-0-					20
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	19	1	727	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

09	840	N	645	-0-	-195	-0-	29	1	616	2	Y	-0-					46
10	806	N	662	-0-	-144	-0-	18	1	644	2	Y	-0-					46
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	17	1	767	2	Y	-0-					46
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	18	1	769	2	Y	-0-					46
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	12	1	521	2	Y	-0-					46
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-					59
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	25	1	865	2	N	-0-					59
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	20	1	875	2	N	-0-					59
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	22	1	928	2	N	-0-					59
01	899	N	746	-0-	-153	-0-	15	1	731	2	N	-0-					59
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	25	1	962	2	N	-0-					59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

09	1890	N	1648	-0-	-242	-0-	73	1	1575	2	N	-0-					153
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	65	1	2237	2	N	-0-					153
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	46	1	2007	2	N	-0-					153
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	48	1	2050	2	N	-0-					153
01	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	46	1	2117	2	N	-0-					153
*02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	63	1	2326	2	N	-0-					153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

09	3390	X	2664	-0-	-726	-0-	119	1	2545	2	Y	-0-					43
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	102	1	3495	2	Y	-0-					43
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	77	1	3349	2	Y	-0-					43
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	82	1	3496	2	Y	-0-					43
01	3596	X	2874	-0-	-722	-0-	60	1	2814	2	Y	-0-					43
*02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	80	1	2944	2	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	4	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	10	1	1520	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 6734 - 6758

09	0	W	1785	-0-	1785	40233	19	1	1766	2	Y	-0-					79
10	0	W	2138	-0-	2138	42371	26	1	2112	2	Y	-0-					79
11	0	W	138	-0-	138	42509	3	1	135	2	Y	-0-					79
12	0	W	785	-0-	785	43294	12	1	773	2	Y	-0-					79
01	0	W	890	-0-	890	44184	12	1	878	2	Y	-0-					79
02	0	W	1377	-0-	1377	45561	19	1	1358	2	Y	-0-					79

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	119	1	2542	2	Y	-0-					45
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	74	1	2526	2	Y	-0-					45
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	66	1	2879	2	Y	-0-					45
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	72	1	3045	2	Y	-0-					45
01	2759	X	2600	-0-	-159	-0-	55	1	2545	2	Y	-0-					45
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	85	1	3128	2	Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	12	1	11	2	N	-0-					154
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	N	-0-					154
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	183	1	179	2	N	-0-					154
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	97	1	110	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	-0-					23
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	721	2	Y	-0-					23
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	18	1	806	2	Y	-0-					23
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					23
01	744	N	22	-0-	-722	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					23
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2216	-0-	-1414	-0-	23	1	2193	2	Y	-0-					126
10	3689	X	2258	-0-	-1431	-0-	26	1	2232	2	Y	-0-					126
11	3570	X	2152	-0-	-1418	-0-	35	1	2117	2	Y	-0-					126
12	3689	X	2521	-0-	-1168	-0-	39	1	2482	2	Y	-0-					126
01	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	38	1	2705	2	Y	-0-					126
02	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	20	1	1390	2	Y	-0-					126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					170
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					170
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					170
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					170
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					170
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	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
09	3090	X	2310	-0-	-780	-0-	24	1	2286	2	Y	-0-					82
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	27	1	3174	2	Y	15					97
							17	9									
11	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	21	1	2743	2	Y	10					107
							11	9									
12	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	21	1	2761	2	Y	18					125
							20	9									
01	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	17	1	2830	2	Y	20					145
							22	9									
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	30	1	4636	2	Y	-0-					145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

09	1740	N	1199	-0-	-541	-0-	13	1	1186	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	294	-0-	-1659	-0-	2	1	292	2	Y	-0-			-0-
11	2970	X	118	-0-	-2852	-0-	1	1	117	2	Y	-0-			-0-
12	3069	X	157	-0-	-2912	-0-	1	1	156	2	Y	-0-			-0-
01	3069	X	355	-0-	-2714	-0-	2	1	353	2	Y	-0-			-0-
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

09	3300	X	1666	-0-	-1634	-0-	74	1	1592	2	Y	-0-			37
10	3410	X	1654	-0-	-1756	-0-	46	1	1608	2	Y	-0-			37
11	2490	X	1432	-0-	-1058	-0-	32	1	1400	2	Y	-0-			37
12	2573	X	1316	-0-	-1257	-0-	30	1	1286	2	Y	-0-			37
01	2573	X	856	-0-	-1717	-0-	18	1	838	2	Y	-0-			37
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-			37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

09	3360	X	1295	-0-	-2065	-0-	13	1	1282	2	Y	-0-			-0-
10	2759	X	953	-0-	-1806	-0-	9	1	944	2	Y	-0-			-0-
11	2670	X	1677	-0-	-993	-0-	13	1	1664	2	Y	-0-			-0-
12	2418	X	1556	-0-	-862	-0-	11	1	1545	2	Y	-0-			-0-
01	2294	X	1464	-0-	-830	-0-	9	1	1455	2	Y	-0-			-0-
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1192	2	Y	-0-			-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

09	3030	X	337	-0-	-2693	-0-	4	1	333	2	Y	-0-			56
10	3131	X	2142	-0-	-989	-0-	19	1	2123	2	Y	-0-			56
11	3030	X	1842	-0-	-1188	-0-	14	1	1828	2	Y	-0-			56
12	2015	X	1848	-0-	-167	-0-	14	1	1834	2	Y	-0-			56
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	14	1	2334	2	Y	-0-			56
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			56

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

09	3570	X	2698	-0-	-872	-0-	28	1	2670	2	Y	-0-			19
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	33	1	3784	2	Y	-0-			19
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	38	1	5000	2	Y	-0-			19
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	40	1	5244	2	Y	-0-			19
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	29	1	5006	2	Y	-0-			19
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	32	1	4964	2	Y	-0-			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					5
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					5
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					5
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					5
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					5
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					9
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					9
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					9
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					9
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					9
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	9	1	825	2	Y	-0-					19
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	7	1	595	2	Y	-0-					19
11	960	N	157	-0-	-803	-0-	2	1	155	2	Y	-0-					19
12	868	N	162	-0-	-706	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					19
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	5	1	351	2	Y	-0-					19
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754	2	Y	-0-					32
10	992	N	780	-0-	-212	-0-	9	1	771	2	Y	-0-					32
11	960	N	622	-0-	-338	-0-	10	1	612	2	Y	-0-					32
12	775	N	615	-0-	-160	-0-	10	1	605	2	Y	-0-					32
01	775	N	624	-0-	-151	-0-	9	1	615	2	Y	-0-					32
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	8	1	574	2	Y	-0-					32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	10	1	876	2	Y	-0-					9
10	682	N	584	-0-	-98	-0-	7	1	577	2	Y	-0-					9
11	810	N	255	-0-	-555	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					9
12	837	N	298	-0-	-539	-0-	4	1	294	2	Y	-0-					9
01	589	N	136	-0-	-453	-0-	2	1	134	2	Y	-0-					9
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 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
09	360	N	179	-0-	-181	-0-	2	1	177	2	Y	-0-					35
10	465	N	293	-0-	-172	-0-	3	1	290	2	Y	-0-					35
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	6	1	351	2	Y	-0-					35
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	272	2	Y	-0-					35
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	481	2	Y	-0-					35
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	8	1	542	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					15
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					15
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					15
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					5
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					5
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					5
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					5
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	Y	-0-					5
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	304	-0-	-116	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					12
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	389	2	Y	-0-					12
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	494	2	Y	-0-					12
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	10	1	642	2	Y	-0-					12
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	-0-					12
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	2	Y	-0-					12

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					19
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	336	2	Y	-0-					19
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	494	2	Y	-0-					19
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	5	1	297	2	Y	-0-					19
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	Y	-0-					19
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	69	-0-	-441	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	141	-0-	-249	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	2	Y	-0-					-0-
10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	2	Y	-0-					-0-
11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	2	Y	-0-					-0-
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	48	1	1614	2	Y	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	809	-0-	-1021	-0-	27	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1332	-0-	-559	-0-	50	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	603	-0-	-777	-0-	24	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	717	-0-	-709	-0-	26	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	547	-0-	-786	-0-	18	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	15	1	532	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					66
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					66
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					66
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					66
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					66
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	2			N	-0-					35
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					35
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					35
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					35
01	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					33
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					33
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					33
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					33
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	400	2	76	9	Y	69	89	1			13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					26
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					26
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					26
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					26
01	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			Y	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					146
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2407	2	47	9	N	43	181	1			8
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					79
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					79
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					79
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					79
01	589	N	218	-0-	-371	-0-	218	2			N	-0-					79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					32
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					32
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					32
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					32
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	436	-0-	-284	-0-	436	2			Y	-0-					94
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					94
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					94
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	649	2	143	9	Y	130					224
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	Y	20	233	1			11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1040	2			Y	-0-					37
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					37
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					37
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					37
01	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	2			Y	-0-					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					315
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					315
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					315
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					315
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					315
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
09	1620	N	1316	-0-	-304	-0-	1316	2			Y	-0-					97
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					97
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					97
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					97
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	14B2 EXT		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					107
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	315					Y	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1392	2	17	9	Y	15					73
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1356	2	15	9	Y	14					87
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	2	13	9	Y	12	83	1			16
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					16
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			Y	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	2	9	9	Y	8					35
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	879	2	12	9	Y	11					46
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	827	2	17	9	Y	15	51	1			10
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					10
01	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			Y	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					76
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					76
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					76
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	951	2	144	9	Y	131					207
01	1178	N	896	-0-	-282	-0-	896	2			Y	-0-	35	1			172
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	2			Y	-0-					15
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					15
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					15
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					15
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1393	2	50	9	Y	45	54	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	797	2	10	9	Y	9					31
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	2	10	9	Y	9					40
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	656	2	9	9	Y	8	40	1			8
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					8
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					103
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

09	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					85
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					85
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					85
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					85
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					199
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					199
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					199
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					199
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					199
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	2			N	-0-					56
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					56
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					56
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					56
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 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
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3793	2	183	9	N	166	106	1	2	8	130
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4197	2	88	9	N	80	108	1			102
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3775	2	146	9	N	133	174	1	6	8	55
12	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6115	2	242	9	N	220	180	1	2	8	93
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4108	2	103	9	N	94	170	1	1	8	16
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					16

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	2			Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					111
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					111
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					111
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					111
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					111
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					299

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1380	N	847	-0-	-533	-0-	847	2			Y	-0-					47
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					47
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					47
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					47
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			Y	-0-					67
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					67
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					67
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					67
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	375	2	40	9	Y	36					103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	750	N	503	-0-	-247	-0-	503	2			Y	-0-					19
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					19
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					19
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					19
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	688	2	9	9	Y	8					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	572	-0-	-388	-0-	572	2			N	-0-					127
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					127
11	3000	N	3367	-0-	367	367	3367	2			N	-0-					127
12	1326	N	959	-0-	-367	-0-	959	2			N	-0-					127
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					127
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					281
10	4588	X	3678	-0-	-910	-0-	3678	2			N	-0-					281
11	4740	X	3765	-0-	-975	-0-	3765	2			N	-0-					281
12	4898	X	3781	-0-	-1117	-0-	3781	2			N	-0-					281
01	4836	X	3549	-0-	-1287	-0-	3549	2			N	-0-					281
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT					281

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	621	1	656	3	Y	-0-					10
10	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	525	1	661	3	Y	24					34
							26	9									
11	1170	N	793	-0-	-377	-0-	338	1	438	3	Y	15					49
							17	9									
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	634	1	864	3	Y	10					59
							11	9									
*01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	902	1	1150	3	Y	-0-	54	1			5
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	626	1	1083	3	Y	-0-					5

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					14
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					14
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					14
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					14
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					14
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					14

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					13
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					13
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					13
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					13
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	7	1	1557	3	Y	-0-					13
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					13

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	313	1	331	3	Y	-0-					5
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	353	1	444	3	Y	12					17
							13	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	283	1	366	3	Y	8					25
							9	9									
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	186	1	253	3	Y	5					30
							6	9									
*01	806	N	463	-0-	-343	-0-	204	1	259	3	Y	-0-	27	1			3
02	616	N	443	-0-	-173	-0-	162	1	281	3	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					11
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					11
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					11
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					11
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	3	1	624	3	Y	-0-					11
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	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
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			Y	-0-					6
10	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			Y	-0-					6
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	3			Y	-0-					6
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					6
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					6
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			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
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-

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
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					60
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			Y	-0-					60
11	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	3			Y	-0-					60
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					60
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					60
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					60

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 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
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-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					32
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					32
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-					32
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					32
01	713	N	611	-0-	-102	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					32
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					32

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					4
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					4
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-					4
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					4
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					4
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	607	1	642	3	Y	-0-					6
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	592	1	746	3	Y	15					21
							17	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	480	1	621	3	Y	9					30
							10	9									
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	471	1	643	3	Y	6					36
							7	9									
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	425	1	541	3	Y	-0-	33	1			3
02	1036	N	472	-0-	-564	-0-	173	1	299	3	Y	-0-					3

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					16
10	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2432	3			Y	-0-					16
11	2640	X	2031	-0-	-609	-0-	2031	3			Y	-0-					16
12	2232	X	1667	-0-	-565	-0-	1667	3			Y	-0-					16
01	2821	X	1841	-0-	-980	-0-	9	1	1832	3	Y	-0-					16
02	1904	N	1512	-0-	-392	-0-	1512	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
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			Y	-0-					16
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					16
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					16
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					16
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	10	1	2159	3	Y	-0-					16
02	2408	N	1944	-0-	-464	-0-	1944	3			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	1290	X	1179	-0-	-111	-0-	573	1	606	3	Y	-0-					6
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	686	1	866	3	Y	13					19
							14	9									
11	1410	X	1360	-0-	-50	-0-	588	1	762	3	Y	9					28
							10	9									
*12	1457	X	1256	-0-	-201	-0-	529	1	721	3	Y	5					33
							6	9									
*01	1581	X	1272	-0-	-309	-0-	559	1	713	3	Y	-0-	30	1			3
02	1260	N	1016	-0-	-244	-0-	372	1	644	3	Y	-0-					3

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					59
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					59
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			Y	-0-					59
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					59
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					59
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					59

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					4
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					4
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					4
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					4
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					4
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	94	3			Y	-0-					4

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					1
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					1
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					1
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					1
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

09	16050	X	12715	-0-	-3335	-0-	2294	1	10395	3	N	24					142
							26	9									
10	14756	X	13126	-0-	-1630	-0-	2323	1	10755	3	N	44					186
							48	9									
11	13050	X	11825	-0-	-1225	-0-	2147	1	9665	3	N	12					198
							13	9									
12	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	2281	1	11209	3	N	56	178	1			76
							62	9									
01	13485	X	10101	-0-	-3384	-0-	4065	1	6036	3	N	-0-					76
02	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	2232	1	10015	3	N	45					121
							50	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25590	X	22747	-0-	-2843	-0-	22747	3			N	-0-					30
10	26443	X	22986	-0-	-3457	-0-	28	1	22958	3	N	-0-					30
11	23670	X	23125	-0-	-545	-0-	122	1	22930	3	N	66					96
							73	9									
12	23653	X	19919	-0-	-3734	-0-	551	1	19368	3	N	-0-					96
01	23498	X	21711	-0-	-1787	-0-	812	1	20899	3	N	-0-					96
02	21588	X	16953	-0-	-4635	-0-	433	1	16520	3	N	-0-					96

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

09	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	4592	1	11414	3	N	214	169	1			73
							235	9									
10	20243	X	15301	-0-	-4942	-0-	4373	1	10620	3	N	280	153	1			200
							308	9									
11	19590	X	13301	-0-	-6289	-0-	3719	1	9384	3	N	180	355	1			25
							198	9									
12	20243	X	7473	-0-	-12770	-0-	2260	1	5062	3	N	137	144	1			18
							151	9									
01	16771	X	1681	-0-	-15090	-0-	445	1	1236	3	N	-0-					18
02	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	4718	1	15849	3	N	212	178	1			52
							233	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

09	18810	X	16197	-0-	-2613	-0-	4647	1	11550	3	N	-0-					177
10	18817	X	16255	-0-	-2562	-0-	4733	1	11496	3	N	24	178	1			23
							26	9									
11	18210	X	17965	-0-	-245	-0-	5003	1	12623	3	N	308	173	1			158
							339	9									
12	18817	X	9090	-0-	-9727	-0-	2800	1	6271	3	N	17	160	1			15
							19	9									
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					15
02	16772	X	12993	-0-	-3779	-0-	2940	1	9875	3	N	162					177
							178	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			Y	-0-					12
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			Y	-0-					12
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					13
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1					14
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2					16
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					2
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	Y	-0-					2
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	-0-					2
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					2
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	Y	-0-					2
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					2

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
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	Y	1					6
							1	9									
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					6
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	Y	-0-					6
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	454	2	Y	1					7
							1	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	2	Y	-0-					7
02	532	N	344	-0-	-188	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					7

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1170	-0-	-210	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	780	-0-	-312	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					25
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					25
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					38
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					38
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					38
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					38
01	465	N	263	-0-	-202	-0-	262	2	1	9	Y	1					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	Y	-0-	3	1			1
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					1
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					1
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					1

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	2	Y	93	106	1			85
							102	9									
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	32	1	1428	2	Y	79	98	1			66
							87	9									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	33	1	1394	2	Y	79	57	1			88
							87	9									
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	33	1	1360	2	Y	97	163	1			22
							107	9									
*01	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	31	1	1345	2	Y	5	26	1			1
							6	9									
*02	1400	N	1217	-0-	-183	-0-	25	1	1190	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	16	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	23	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	22	1	930	2	Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	886	2	Y	-0-					-0-
*01	837	N	643	-0-	-194	-0-	14	1	625	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	21	1	1029	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	778	-0-	-212	-0-	17	1	761	2	Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	22	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	20	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	21	1	875	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	801	-0-	-191	-0-	18	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	516	-0-	-296	-0-	10	1	506	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	500	-0-	-610	-0-	7	1	491	2	Y	2	86	1			34
							2	9									
10	961	N	218	-0-	-743	-0-	218	2			Y	-0-					34
11	540	N	195	-0-	-345	-0-	195	2			Y	-0-					34
12	527	N	192	-0-	-335	-0-	192	2			Y	-0-					34
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1					35
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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. (I) GAS 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	Y	17					107
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	2	13	9	Y	12					119
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	807	2	12	9	Y	11					130
12	713	N	396	-0-	-317	-0-	396	2			Y	-0-	122	1			8
01	713	N	481	-0-	-232	-0-	470	2	11	9	Y	10					18
02	644	N	357	-0-	-287	-0-	349	2	8	9	Y	7					25

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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3					60
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	431	2	7	9	Y	6					66
11	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					66
12	248	N	6	-0-	-242	-0-	5	2	1	9	Y	1					67
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	Y	5					72
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	238	2	10	9	Y	9					81

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
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	397	1	3908	2	Y	5					86
							6	9									
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	385	1	3763	2	Y	2					88
							2	9									
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	347	1	3512	2	Y	11					99
							12	9									
12	3255	X	3028	-0-	-227	-0-	252	1	2767	2	Y	8					107
							9	9									
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	319	1	3499	2	Y	4					111
							4	9									
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	303	1	3188	2	Y	3					114
							3	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
09	240	N	97	-0-	-143	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					7
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	Y	1					8
							1	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	533	2	Y	1					9
							1	9									
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					9
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					9
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	64	1	677	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
09	810	N	568	-0-	-242	-0-	7	1	560	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
10	713	N	323	-0-	-390	-0-	323	2			Y	-0-					6
11	720	N	294	-0-	-426	-0-	294	2			Y	-0-					6
12	589	N	255	-0-	-334	-0-	255	2			Y	-0-					6
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					6
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	201	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
09	840	N	650	-0-	-190	-0-	9	1	641	2	Y	-0-	3	1			1
10	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	2			Y	-0-					1
11	840	N	489	-0-	-351	-0-	489	2			Y	-0-					1
12	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	2			Y	-0-					1
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					1
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					1

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
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	12	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	192	-0-	-118	-0-	4	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	7	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 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
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	16	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	774	2	Y	-0-					-0-
*01	682	N	630	-0-	-52	-0-	14	1	615	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	13	1	640	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 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
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	47	1	2025	2	Y	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	47	1	2093	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	49	1	2080	2	Y	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	38	1	1594	2	Y	-0-					-0-
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	25	1	1103	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	29	1	1377	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	40	1	1724	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	43	1	1896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	48	1	2072	2	Y	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	55	1	2298	2	Y	-0-					-0-
*01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	50	1	2170	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	43	1	2077	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

09	330	N	297	-0-	-33	-0-	7	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	24	1	1040	2	Y	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	28	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	42	1	1763	2	Y	-0-					-0-
*01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	2	Y	143	115	1			28
							157	9									
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	25	1	1215	2	Y	87	70	1			45
							96	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

09	270	N	167	-0-	-103	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	11	1	532	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1170	N	1109	-0-		-61	-0-	23	1	1023	2	Y	57	73	1			52
								63	9									
10	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	25	1	1084	2	Y	50	61	1			41
								55	9									
11	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	28	1	1178	2	Y	54	35	1			60
								59	9									
12	1368	N	1368	-0-		-0-	-0-	30	1	1258	2	Y	73	116	1			17
								80	9									
*01	1390	N	1390	-0-		-0-	-0-	29	1	1244	2	Y	106	102	1			21
								117	9									
*02	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	24	1	1181	2	Y	65	52	1			34
								72	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

09	150	N	2	-0-		-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-		-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-		-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

09	848	N	848	-0-		-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	961	-0-		-155	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	948	-0-		-132	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	936	-0-		-25	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-		-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

09	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-	45	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	35	1	1568	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	1710	N	958	-0-		-752	-0-	22	1	936	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	91	-0-		-1676	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-		-1612	-0-					Y	-0-					-0-
02	896	N	219	-0-		-677	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

09	581	N	581	-0-		-0-	-0-	54	1	527	2	Y	-0-					2
10	678	N	678	-0-		-0-	-0-	63	1	615	2	Y	-0-					2
11	860	N	860	-0-		-0-	-0-	77	1	783	2	Y	-0-					2
12	799	N	799	-0-		-0-	-0-	67	1	732	2	Y	-0-					2
01	639	N	639	-0-		-0-	-0-	53	1	586	2	Y	-0-					2
02	648	N	648	-0-		-0-	-0-	56	1	592	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	127	1	1255	2	Y	4			70
							4	9							
10	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	130	1	1272	2	Y	1			71
							1	9							
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	118	1	1198	2	Y	10			81
							11	9							
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	89	1	982	2	Y	7			88
							8	9							
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	116	1	1271	2	Y	4			92
							4	9							
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	75	1	795	2	Y	2			94
							2	9							

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-			-0-
10	2077	N	1614	-0-	-463	-0-	1614	2			Y	-0-			-0-
11	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			Y	-0-			-0-
12	1798	N	1316	-0-	-482	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-			-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-			-0-

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	71	1	697	2	Y	-0-			3
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	2	Y	-0-			3
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	79	1	803	2	Y	1			4
							1	9							
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	68	1	751	2	Y	-0-			4
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	68	1	748	2	Y	-0-			4
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	Y	-0-			4

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-			-0-
10	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	1633	2			Y	-0-			-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-			-0-
12	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1815	2			Y	-0-			-0-
01	3100	N	3109	-0-	9	9	3109	2			Y	-0-			-0-
02	2800	N	2997	-0-	197	206	2997	2			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	870	N	197	-0-	-673	-0-	3	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	11	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	370	-0-	-157	-0-	9	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	13	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	14	1	690	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	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
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	23	1	1002	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	21	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	24	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	961	-0-	-93	-0-	23	1	938	2	Y	-0-					-0-
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	22	1	936	2	Y	27	22	1			5
							30	9									
02	952	N	766	-0-	-186	-0-	15	1	732	2	Y	17	13	1			9
							19	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
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	35	1	1533	2	Y	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	36	1	1583	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	39	1	1621	2	Y	-0-					-0-
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	34	1	1462	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1260	N	668	-0-	-592	-0-	14	1	654	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	20	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	644	-0-	-376	-0-	15	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	736	-0-	-194	-0-	17	1	719	2	Y	-0-					-0-
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	838	2	Y	1	1	1			-0-
							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. (I) GAS 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	2460	N	2212	-0-	-248	-0-	49	1	2146	2	Y	15	19	1			13
							17	9									
10	2480	N	2098	-0-	-382	-0-	46	1	2040	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
11	2370	N	1955	-0-	-415	-0-	44	1	1899	2	Y	11	8	1			12
							12	9									
12	2294	N	1838	-0-	-456	-0-	43	1	1782	2	Y	12	21	1			3
							13	9									
*01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	54	1	2357	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
*02	1820	N	1612	-0-	-208	-0-	32	1	1562	2	Y	16	13	1			8
							18	9									

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	Y	46	43	1			42
							51	9									
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	38	48	1			32
							42	9									
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	34	28	1			38
							37	9									
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	Y	56	81	1			13
							62	9									
*01	341	N	289	-0-	-52	-0-	6	1	255	2	Y	25	33	1			5
							28	9									
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	4	1	189	2	Y	15	12	1			8
							17	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	1					1
							1	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	1					1
							1	9									
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	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. (I) GAS 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	29	1	1271	2	Y	84	103	1			76
							92	9									
10	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	30	1	1333	2	Y	69	87	1			58
							76	9									
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	29	1	1228	2	Y	66	50	1			74
							73	9									
12	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	31	1	1280	2	Y	86	140	1			20
							95	9									
*01	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	23	1	984	2	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
*02	1232	N	1004	-0-	-228	-0-	20	1	983	2	Y	1	1	1			-0-
							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. (I) GAS 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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	43	1	1838	2	Y	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	46	1	1924	2	Y	-0-					-0-
*01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	44	1	1906	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	34	1	1627	2	Y	1	1	1			-0-
							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. (I) GAS 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	28	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	930	-0-	-360	-0-	21	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	790	-0-	-605	-0-	19	1	771	2	Y	-0-					-0-
*01	1271	N	621	-0-	-650	-0-	14	1	599	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	868	N	704	-0-	-164	-0-	14	1	683	2	Y	6	4	1			3
							7	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. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	13	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	12	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	12	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	8	1	392	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	379	-0-	-161	-0-	8	1	363	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
10	527	N	287	-0-	-240	-0-	6	1	275	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	15	1	635	2	Y	11	3	1			12
							12	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	445	2	Y	9	19	1			2
							10	9									
*01	279	N	219	-0-	-60	-0-	5	1	213	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	32	1	1531	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	16	1	703	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	16	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	52	-0-	-630	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	21	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	12	1	567	2	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 #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	567	-0-	-303	-0-	13	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	27	1	1178	2	Y	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	39	1	1662	2	Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	21	1	884	2	Y	-0-					-0-
*01	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	25	1	1078	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
02	1064	N	995	-0-	-69	-0-	20	1	971	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	28	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	24	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	26	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*01	1302	N	971	-0-	-331	-0-	22	1	947	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	22	1	1057	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	34	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	33	1	1450	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	35	1	1485	2	Y	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	39	1	1627	2	Y	-0-					-0-
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	40	1	1741	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	32	1	1535	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	840	N	241	-0-	-599	-0-	3	1	237	2	Y	1	16	1			6
							1	9									
10	682	N	136	-0-	-546	-0-	136	2			Y	-0-					6
11	630	N	214	-0-	-416	-0-	214	2			Y	-0-					6
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					6
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					7
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			Y	-0-					7

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
09	990	N	575	-0-	-415	-0-	8	1	567	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	301	-0-	-536	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	319	-0-	-371	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					20
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	Y	2					26
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	Y	1					27
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	787	2	9	9	Y	8					35
12	992	N	724	-0-	-268	-0-	717	2	7	9	Y	6					41
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	917	2	2	9	Y	2					43
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	2	4	9	Y	4					47

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					4
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					4
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					4
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					4
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					5
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					5

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
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-

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
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-

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
09	1590	N	1288	-0-	-302	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1200	-0-	-381	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1241	2	1	9	Y	1					1
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					1
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	1268	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
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	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
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2			Y	-0-					13
10	899	N	800	-0-	-99	-0-	799	2	1	9	Y	1					14
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	846	2	4	9	Y	4					18
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	633	2	2	9	Y	2					20
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	Y	1					21
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	Y	2					23

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
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	18	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	19	1	792	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	19	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	23	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	20	1	954	2	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 #: 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
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2646	2	10	9	Y	9					35
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					35
11	2130	X	1732	-0-	-398	-0-	1731	2	1	9	Y	1					36
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2810	2	11	9	Y	10					46
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2714	2	1	9	Y	1					47
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2535	2	3	9	Y	3					50

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
09	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	24	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	2	Y	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	25	1	1072	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	990	-0-	-95	-0-	23	1	967	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	26	1	1109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	25	1	1221	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

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
09	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2			Y	-0-					92
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1528	2	152	9	Y	138	182	1			48
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	2			Y	-0-					48
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1232	2			Y	-0-					48
01	1674	N	823	-0-	-851	-0-	823	2			Y	-0-					48
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					48

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
09	0	N	-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-

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
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					35
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			Y	-0-					35
11	1530	N	436	-0-	-1094	-0-	436	2			Y	-0-					35
12	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	2			Y	-0-					35
01	713	N	496	-0-	-217	-0-	494	2	2	9	Y	2					37
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	2			Y	-0-					78
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					78
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	359	2	2	9	Y	2					80
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					81
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2					83
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	2			Y	-0-					83

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	443	-0-	-217	-0-	442	2	1	9	Y	1					4
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			Y	-0-					4
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	295	2	3	9	Y	3					7
12	465	N	306	-0-	-159	-0-	304	2	2	9	Y	2					9
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					9
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	251	2	1	9	Y	1					10

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	2			Y	-0-					5
10	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			Y	-0-					5
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	Y	2					7
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	993	2	2	9	Y	2					9
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	Y	3					12
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	978	2			Y	-0-					12

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			Y	-0-					38
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	979	2	8	9	Y	7					45
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1102	2	14	9	Y	13					58
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	Y	5					63
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1103	2	13	9	Y	12					75
02	1036	N	782	-0-	-254	-0-	779	2	3	9	Y	3					78

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	X	560	-0-	-100	-0-	560	2			Y	-0-					22
10	682	X	524	-0-	-158	-0-	524	2			Y	-0-					22
11	540	X	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					22
12	558	X	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					22
01	589	X	502	-0-	-87	-0-	502	2			Y	-0-					22
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					22

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					2
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					2
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					2
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					2
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					2
02	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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					2
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					2
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	387	2	117	9	Y	106	106	1			2
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					2
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					12
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					12
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					12
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					12
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					12
02	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
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					14
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					14
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					14
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					14
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					14
02	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
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	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
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					42
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					42
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					42
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					42
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					18
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					18
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					18
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					18
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					4
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					4
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					4
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					4
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					4
02	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
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					10
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					10
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1536	2	89	9	Y	81	86	1			5
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1608	2	54	9	Y	49	49	1			5
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
02	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
09	3000	N	2827	-0-	-173	6136	2827	2			Y	-0-					16
10	3100	N	3023	-0-	-77	6059	3023	2			Y	-0-					16
11	3000	N	2785	-0-	-215	5844	2785	2			Y	-0-					16
12	3100	N	3088	-0-	-12	5832	3088	2			Y	-0-					16
01	3100	N	3098	-0-	-2	5830	3098	2			Y	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5830					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
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					10
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					10
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	980	2	83	9	Y	75	80	1			5
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					5
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					5
02	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
09	2801	N	2288	-0-	-513	-0-	2288	2			Y	-0-					3
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					3
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					3
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					3
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					3
02	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
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					6
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					6
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					6
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					6
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					46
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					46
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					46
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					46
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					104
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					104
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					104
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					104
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					104
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	3000	N	2417	-0-	-583	2153	2417	2			Y	-0-					31
10	3100	N	2316	-0-	-784	1369	2316	2			Y	-0-					31
11	3000	N	2709	-0-	-291	1078	2547	2	162	9	Y	147	173	1			5
12	3100	N	2681	-0-	-419	659	2681	2			Y	-0-					5
01	3100	N	2582	-0-	-518	141	2582	2			Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	141					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
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					114
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					114
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					114
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					114
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					114
02	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
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					75
10	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					75
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					75
12	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					75
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					75
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					75

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
09	3000	N	2122	-0-	-878	219	2122	2			Y	-0-					142
10	2425	N	2206	-0-	-219	-0-	2206	2			Y	-0-					142
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					142
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					142
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					142
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

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
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					15
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					15
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					15
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					15
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					179
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					179
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					179
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					179
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					179
02	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
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					110
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					110
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					110
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					110
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					60
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					60
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					60
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					60
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					60
02	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
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					27
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					27
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					27
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					27
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					27
02	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
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					82
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					82
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					82
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					82
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					82
02	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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					250
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					250
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					250
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					250
02	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
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					128
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					128
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					128
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					128
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					128
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					9
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					9
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					9
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					9
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					9
02	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
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					190
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					190
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					190
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					190
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					190
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					77
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3					80
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	448	2	103	9	N	94	84	1			90
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					90
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					82
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					82
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					82
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	N	7					89
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					78
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					78
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					78
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					78
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	2	11	9	N	10					43
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	N	1					44
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5					49
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1281	2	13	9	N	12					61
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1230	2	11	9	N	10					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					122
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10					132
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					132
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	597	2	120	9	N	109					241
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					241
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

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
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					84
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					84
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					84
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					84
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					84
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					45
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					45
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					45
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					45
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					189
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					189
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					189
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					189
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					189
02	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
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					51
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					51
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					51
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					51
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					51
02	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
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					9
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					9
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					9
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					9
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					9
02	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
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					22
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					22
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					22
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					22
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					22
02	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
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					19
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					19
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					19
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					19
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					15
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					15
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					15
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					15
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					15
02	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
09	2915	N	2449	-0-	-466	-0-	2449	2			Y	-0-					47
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					47
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					47
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					47
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
02	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
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					25
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					25
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					25
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					25
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					25
02	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
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					15
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					15
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					15
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					15
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					15
02	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
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2					30
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					30
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					30
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					30
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					30
02	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
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	N	5					32
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3					35
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	N	3					38
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	N	4					42
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					43
02	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
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					79
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					79
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					79
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					79
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					15
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	Y	2					17
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3					20
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	Y	5					25
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	Y	2					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					16
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					16
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					16
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					16
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					16
02	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
09	3000	N	2954	-0-	-46	4012	2954	2			Y	-0-					31
10	3100	N	2993	-0-	-107	3905	2993	2			Y	-0-					31
11	3000	N	2866	-0-	-134	3771	2866	2			Y	-0-					31
12	3100	N	2643	-0-	-457	3314	2643	2			Y	-0-					31
01	3100	N	2508	-0-	-592	2722	2508	2			Y	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2722					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
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					82
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	N	8					90
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	445	2	12	9	N	11	96	1			5
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2					7
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	N	6					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					75
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1304	2	6	9	N	5					80
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1207	2	10	9	N	9					89
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15					104
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1150	2	9	9	N	8					112
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					23
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					23
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					23
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					23
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					23
02	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
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					67
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					67
11	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6779	2	14	9	N	13					80
12	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					80
01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					80
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					31
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					31
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					31
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					31
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					31
02	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

09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					7
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					7
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					7
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					7
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					7
02	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

09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					48
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					48
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					48
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					48
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					33
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					33
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					33
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					33
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1692	2	255	9	N	232	180	1			85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					56
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					56
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					56
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					56
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					28
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					28
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					28
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					28
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					28
02	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

09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					14
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					14
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					14
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					14
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	913	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	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
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					103
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					103
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-	40	1			63
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2480	2	36	9	Y	33	86	1			10
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					10
02	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
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					105
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					105
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					105
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					105
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					105
02	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
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					76
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					76
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					76
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					76
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					76
02	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
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					3
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					3
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					3
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					3
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	N	5					77
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	N	3					80
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					80
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					80
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
09	DLQ G-10		785	-0-	785	1683	785	2			Y	-0-					56
10	DLQ G-10		777	-0-	777	2460	777	2			Y	-0-					56
11	DLQ G-10		700	-0-	700	3160	700	2			Y	-0-					56
12	3000	N	939	-0-	-2061	1099	847	2	92	9	Y	84	130	1			10
01	1903	N	804	-0-	-1099	-0-	804	2			Y	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	DLQ G-10		794	-0-	794	1545	794	2			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		849	-0-	849	2394	849	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		783	-0-	783	3177	783	2			Y	-0-					11
12	3000	N	868	-0-	-2132	1045	868	2			Y	-0-					11
01	1916	N	871	-0-	-1045	-0-	871	2			Y	-0-					11
02	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
09	DLQ G-10		892	-0-	892	1774	892	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		835	-0-	835	2609	835	2			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		845	-0-	845	3454	845	2			Y	-0-					17
12	3000	N	835	-0-	-2165	1289	835	2			Y	-0-					17
01	2089	N	800	-0-	-1289	-0-	800	2			Y	-0-					17
02	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
09	DLQ G-10		1934	-0-	1934	3891	1934	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2185	-0-	2185	6076	2185	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1963	-0-	1963	8039	1963	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	2055	-0-	-945	7094	2055	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2027	-0-	-1073	6021	2027	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6021					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
09	DLQ G-10		910	-0-	910	1816	910	2			Y	-0-					48
10	DLQ G-10		877	-0-	877	2693	877	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10		857	-0-	857	3550	857	2			Y	-0-					48
12	3000	N	870	-0-	-2130	1420	870	2			Y	-0-					48
01	2283	N	863	-0-	-1420	-0-	863	2			Y	-0-					48
02	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
09	DLQ G-10		1419	-0-	1419	2887	1419	2			Y	-0-					39
10	DLQ G-10		1396	-0-	1396	4283	1396	2			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		1317	-0-	1317	5600	1317	2			Y	-0-					39
12	3000	N	1322	-0-	-1678	3922	1322	2			Y	-0-					39
01	3100	N	1293	-0-	-1807	2115	1293	2			Y	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2115					Y	NO RPT					39

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		841	-0-	841	1715	841	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		852	-0-	852	2567	852	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		816	-0-	816	3383	816	2			Y	-0-					6
12	3000	N	752	-0-	-2248	1135	752	2			Y	-0-					6
01	1849	N	714	-0-	-1135	-0-	714	2			Y	-0-					6
02	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
09	DLQ G-10		656	-0-	656	1309	656	2			Y	-0-					66
10	DLQ G-10		632	-0-	632	1941	632	2			Y	-0-					66
11	DLQ G-10		617	-0-	617	2558	617	2			Y	-0-					66
12	3000	N	627	-0-	-2373	185	627	2			Y	-0-					66
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	2			Y	-0-					66
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					109
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					109
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					109
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					109
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					109
02	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

09	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2510	1262	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		1181	-0-	1181	3691	1181	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		1195	-0-	1195	4886	1195	2			Y	-0-					21
12	3000	N	1181	-0-	-1819	3067	1181	2			Y	-0-					21
01	3100	N	1131	-0-	-1969	1098	1131	2			Y	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1098					Y	NO RPT					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

09	DLQ G-10		1235	-0-	1235	2430	1235	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		1146	-0-	1146	3576	1146	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		1171	-0-	1171	4747	1171	2			Y	-0-					21
12	3000	N	1157	-0-	-1843	2904	1157	2			Y	-0-					21
01	3100	N	1091	-0-	-2009	895	1091	2			Y	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	895					Y	NO RPT					21

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

09	DLQ G-10		887	-0-	887	1699	887	2			Y	-0-					19
10	DLQ G-10		857	-0-	857	2556	857	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10		820	-0-	820	3376	820	2			Y	-0-					19
12	3000	N	810	-0-	-2190	1186	810	2			Y	-0-					19
01	1992	N	806	-0-	-1186	-0-	806	2			Y	-0-					19
02	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

09	DLQ G-10		766	-0-	766	1541	766	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		866	-0-	866	2407	866	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		778	-0-	778	3185	778	2			Y	-0-					3
12	3000	N	815	-0-	-2185	1000	815	2			Y	-0-					3
01	1803	N	803	-0-	-1000	-0-	803	2			Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3614	2	12	9	N	11					60
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3594	2	8	9	N	7					67
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3315	2	11	9	N	10					77
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					77
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3615	2	22	9	N	20					97
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					97

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

09	DLQ G-10		1637	-0-	1637	3183	1637	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		1750	-0-	1750	4933	1750	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		1612	-0-	1612	6545	1612	2			Y	-0-					22
12	3000	N	1787	-0-	-1213	5332	1787	2			Y	-0-					22
01	3100	N	1794	-0-	-1306	4026	1794	2			Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4026					Y	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
09	DLQ G-10		1575	-0-	1575	3090	1575	2			Y	-0-					38
10	DLQ G-10		1509	-0-	1509	4599	1509	2			Y	-0-					38
11	DLQ G-10		1659	-0-	1659	6258	1659	2			Y	-0-					38
12	3000	N	1746	-0-	-1254	5004	1746	2			Y	-0-					38
01	3100	N	1682	-0-	-1418	3586	1682	2			Y	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3586					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
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	945	2	133	9	N	121	178	1			53
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	2	2	9	N	2					55
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	867	2	8	9	N	7					62
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	919	2	8	9	N	7					69
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	N	5					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	N	1					48
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2756	2	6	9	N	5					53
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2542	2	11	9	N	10					63
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2692	2	13	9	N	12					75
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2772	2	8	9	N	7					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
09	DLQ G-10		2499	-0-	2499	4979	2499	2			Y	-0-					79
10	DLQ G-10		2396	-0-	2396	7375	2396	2			Y	-0-					79
11	DLQ G-10		2494	-0-	2494	9869	2494	2			Y	-0-					79
12	12280	X	2411	-0-	-9869	-0-	2411	2			Y	-0-					79
01	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	2343	2			Y	-0-					79
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-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
09	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2504	1270	2			Y	-0-					72
10	DLQ G-10		1341	-0-	1341	3845	1341	2			Y	-0-					72
11	DLQ G-10		1331	-0-	1331	5176	1331	2			Y	-0-					72
12	3000	N	1228	-0-	-1772	3404	1228	2			Y	-0-					72
01	3100	N	1248	-0-	-1852	1552	1248	2			Y	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1552					Y	NO RPT					72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	453	2	18	9	N	16	76	1			15
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					15
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					15
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					15
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					15
02	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
09	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5596	2782	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3143	-0-	3143	8739	3143	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2824	-0-	2824	11563	2824	2			Y	-0-					-0-
12	14519	X	2956	-0-	-11563	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	DLQ G-10		2399	-0-	2399	4721	2399	2			Y	-0-					36
10	DLQ G-10		2226	-0-	2226	6947	2226	2			Y	-0-					36
11	DLQ G-10		2276	-0-	2276	9223	2276	2			Y	-0-					36
12	3000	N	2248	-0-	-752	8471	2248	2			Y	-0-					36
01	3100	N	2120	-0-	-980	7491	2120	2			Y	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7491					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
09	2670	X	2412	-0-	-258	-0-	2412	2			N	-0-					160
10	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	2576	2	58	9	N	53	188	1			25
11	2640	X	2531	-0-	-109	-0-	2531	2			N	-0-					25
12	2635	X	2411	-0-	-224	-0-	2411	2			N	-0-					25
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					25
02	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
09	DLQ G-10		1500	-0-	1500	3037	1500	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		1520	-0-	1520	4557	1520	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		1459	-0-	1459	6016	1459	2			Y	-0-					5
12	3000	N	1503	-0-	-1497	4519	1503	2			Y	-0-					5
01	3100	N	1470	-0-	-1630	2889	1470	2			Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2889					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
09	DLQ G-10		3266	-0-	3266	6570	3266	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3690	-0-	3690	10260	3690	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3315	-0-	3315	13575	3315	2			Y	-0-					-0-
12	17046	X	3471	-0-	-13575	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-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
09	DLQ G-10		1323	-0-	1323	2604	1323	2			Y	-0-					39
10	DLQ G-10		1228	-0-	1228	3832	1228	2			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		1255	-0-	1255	5087	1255	2			Y	-0-					39
12	3000	N	1240	-0-	-1760	3327	1240	2			Y	-0-					39
01	3100	N	1169	-0-	-1931	1396	1169	2			Y	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1396					Y	NO RPT					39

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3226	1685	2			Y	-0-					43
10	DLQ G-10		1627	-0-	1627	4853	1627	2			Y	-0-					43
11	DLQ G-10		1556	-0-	1556	6409	1556	2			Y	-0-					43
12	3000	N	1538	-0-	-1462	4947	1538	2			Y	-0-					43
01	3100	N	1530	-0-	-1570	3377	1530	2			Y	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3377					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
09	DLQ G-10		1336	-0-	1336	2599	1336	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		1429	-0-	1429	4028	1429	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		1316	-0-	1316	5344	1316	2			Y	-0-					21
12	3000	N	1459	-0-	-1541	3803	1459	2			Y	-0-					21
01	3100	N	1464	-0-	-1636	2167	1464	2			Y	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2167					Y	NO RPT					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
09	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2919	1463	2			Y	-0-					40
10	DLQ G-10		1563	-0-	1563	4482	1563	2			Y	-0-					40
11	DLQ G-10		1535	-0-	1535	6017	1535	2			Y	-0-					40
12	3000	N	1462	-0-	-1538	4479	1462	2			Y	-0-					40
01	3100	N	1409	-0-	-1691	2788	1409	2			Y	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2788					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
09	DLQ G-10		747	-0-	747	1490	747	2			Y	-0-					34
10	DLQ G-10		798	-0-	798	2288	798	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		783	-0-	783	3071	783	2			Y	-0-					34
12	3000	N	746	-0-	-2254	817	746	2			Y	-0-					34
01	1536	N	719	-0-	-817	-0-	719	2			Y	-0-					34
02	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
09	DLQ G-10		904	-0-	904	1819	904	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1022	-0-	1022	2841	1022	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		918	-0-	918	3759	918	2			Y	-0-					4
12	3000	N	961	-0-	-2039	1720	961	2			Y	-0-					4
01	2668	N	948	-0-	-1720	-0-	948	2			Y	-0-					4
02	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
09	DLQ G-10		889	-0-	889	1729	889	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		951	-0-	951	2680	951	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		876	-0-	876	3556	876	2			Y	-0-					26
12	3000	N	971	-0-	-2029	1527	971	2			Y	-0-					26
01	2501	N	974	-0-	-1527	-0-	974	2			Y	-0-					26
02	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
09	DLQ G-10		487	-0-	487	987	487	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		494	-0-	494	1481	494	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		474	-0-	474	1955	474	2			Y	-0-					4
12	2444	N	489	-0-	-1955	-0-	489	2			Y	-0-					4
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		781	-0-	781	1580	781	2			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		782	-0-	782	2362	782	2			Y	-0-					30
11	DLQ G-10		783	-0-	783	3145	783	2			Y	-0-					30
12	3000	N	829	-0-	-2171	974	829	2			Y	-0-					30
01	1747	N	773	-0-	-974	-0-	773	2			Y	-0-					30
02	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
09	DLQ G-10		1396	-0-	1396	2739	1396	2			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4076	1337	2			Y	-0-					30
11	DLQ G-10		1470	-0-	1470	5546	1470	2			Y	-0-					30
12	3000	N	1548	-0-	-1452	4094	1548	2			Y	-0-					30
01	3100	N	1491	-0-	-1609	2485	1491	2			Y	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2485					Y	NO RPT					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4510	2292	2			Y	-0-					36
10	DLQ G-10		2126	-0-	2126	6636	2126	2			Y	-0-					36
11	DLQ G-10		2174	-0-	2174	8810	2174	2			Y	-0-					36
12	3000	N	2148	-0-	-852	7958	2148	2			Y	-0-					36
01	3100	N	2025	-0-	-1075	6883	2025	2			Y	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6883					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
09	DLQ G-10		1904	-0-	1904	3800	1904	2			Y	-0-					44
10	DLQ G-10		2034	-0-	2034	5834	2034	2			Y	-0-					44
11	DLQ G-10		1999	-0-	1999	7833	1999	2			Y	-0-					44
12	3000	N	1904	-0-	-1096	6737	1904	2			Y	-0-					44
01	3100	N	1834	-0-	-1266	5471	1834	2			Y	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5471					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
09	DLQ G-10		2178	-0-	2178	4332	2178	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		2038	-0-	2038	6370	2038	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		2063	-0-	2063	8433	2063	2			Y	-0-					22
12	3000	N	2038	-0-	-962	7471	2038	2			Y	-0-					22
01	3100	N	1953	-0-	-1147	6324	1953	2			Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6324					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
09	DLQ G-10		1357	-0-	1357	2910	1357	2			Y	-0-					63
10	DLQ G-10		1343	-0-	1343	4253	1343	2			Y	-0-					63
11	DLQ G-10		1211	-0-	1211	5464	1211	2			Y	-0-					63
12	3000	N	1465	-0-	-1535	3929	1465	2			Y	-0-					63
01	3100	N	1390	-0-	-1710	2219	1390	2			Y	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2219					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
09	DLQ G-10		1984	-0-	1984	3799	1984	2			Y	-0-					36
10	DLQ G-10		1916	-0-	1916	5715	1916	2			Y	-0-					36
11	DLQ G-10		1832	-0-	1832	7547	1832	2			Y	-0-					36
12	3000	N	1811	-0-	-1189	6358	1811	2			Y	-0-					36
01	3100	N	1801	-0-	-1299	5059	1801	2			Y	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5059					Y	NO RPT					36

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
09	DLQ G-10		1820	-0-	1820	3571	1820	2			Y	-0-					46
10	DLQ G-10		1743	-0-	1743	5314	1743	2			Y	-0-					46
11	DLQ G-10		1917	-0-	1917	7231	1917	2			Y	-0-					46
12	3000	N	2018	-0-	-982	6249	2018	2			Y	-0-					46
01	3100	N	1944	-0-	-1156	5093	1944	2			Y	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5093					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
09	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2337	1185	2			Y	-0-					33
10	DLQ G-10		1320	-0-	1320	3657	1320	2			Y	-0-					33
*11	DLQ G-10		1266	-0-	1266	4923	1265	2	1	9	Y	1	1	8			33
*12	3000	N	1264	-0-	-1736	3187	1263	2	1	9	Y	1	1	8			33
*01	3100	N	1262	-0-	-1838	1349	1262	2			Y	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1349					Y	NO RPT					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	DLQ G-10		1494	-0-	1494	2906	1494	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		1598	-0-	1598	4504	1598	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		1472	-0-	1472	5976	1472	2			Y	-0-					22
12	3000	N	1632	-0-	-1368	4608	1632	2			Y	-0-					22
01	3100	N	1637	-0-	-1463	3145	1637	2			Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3145					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
09	DLQ G-10		685	-0-	685	1351	685	2			Y	-0-					42
10	DLQ G-10		763	-0-	763	2114	763	2			Y	-0-					42
11	DLQ G-10		731	-0-	731	2845	731	2			Y	-0-					42
12	3000	N	732	-0-	-2268	577	730	2	2	9	Y	2	2	8			42
01	1306	N	729	-0-	-577	-0-	729	2			Y	-0-					42
02	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
09	DLQ G-10		1401	-0-	1401	2818	1401	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		1583	-0-	1583	4401	1583	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		1422	-0-	1422	5823	1422	2			Y	-0-					6
12	3000	N	1489	-0-	-1511	4312	1489	2			Y	-0-					6
01	3100	N	1468	-0-	-1632	2680	1468	2			Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2680					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
09	DLQ G-10		825	-0-	825	1626	825	2			Y	-0-					46
10	DLQ G-10		871	-0-	871	2497	871	2			Y	-0-					46
11	DLQ G-10		864	-0-	864	3361	864	2			Y	-0-					46
12	3000	N	797	-0-	-2203	1158	797	2			Y	-0-					46
01	1969	N	811	-0-	-1158	-0-	811	2			Y	-0-					46
02	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
09	DLQ G-10		626	-0-	626	1245	626	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		586	-0-	586	1831	586	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		593	-0-	593	2424	593	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	585	-0-	-2415	9	585	2			Y	-0-					-0-
01	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		545	-0-	545	1088	545	2			Y	-0-					31
10	DLQ G-10		582	-0-	582	1670	582	2			Y	-0-					31
11	DLQ G-10		572	-0-	572	2242	572	2			Y	-0-					31
12	2787	N	545	-0-	-2242	-0-	545	2			Y	-0-					31
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					31
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		866	-0-	866	1723	866	2			Y	-0-					34
10	DLQ G-10		811	-0-	811	2534	811	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		820	-0-	820	3354	820	2			Y	-0-					34
12	3000	N	811	-0-	-2189	1165	811	2			Y	-0-					34
01	1942	N	777	-0-	-1165	-0-	777	2			Y	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		568	-0-	568	1117	568	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		527	-0-	527	1644	527	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		538	-0-	538	2182	538	2			Y	-0-					26
12	2714	N	532	-0-	-2182	-0-	532	2			Y	-0-					26
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					26
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1430	-0-	1430	2893	1430	2			Y	-0-					72
10	DLQ G-10		1432	-0-	1432	4325	1432	2			Y	-0-					72
11	DLQ G-10		1433	-0-	1433	5758	1433	2			Y	-0-					72
12	3000	N	1518	-0-	-1482	4276	1518	2			Y	-0-					72
01	3100	N	1416	-0-	-1684	2592	1416	2			Y	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2592					Y	NO RPT					72

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					45
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					45
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					45
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					45
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					45
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1446	-0-	1446	3101	1446	2			Y	-0-					111
10	DLQ G-10		1431	-0-	1431	4532	1431	2			Y	-0-					111
11	DLQ G-10		1290	-0-	1290	5822	1290	2			Y	-0-					111
12	3000	N	1561	-0-	-1439	4383	1561	2			Y	-0-					111
01	3100	N	1482	-0-	-1618	2765	1482	2			Y	-0-					111
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2765					Y	NO RPT					111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1579	-0-	1579	3177	1579	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1784	-0-	1784	4961	1784	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		1603	-0-	1603	6564	1603	2			Y	-0-					4
12	8242	X	1678	-0-	-6564	-0-	1678	2			Y	-0-					4
01	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					4
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	DLQ G-10		1349	-0-	1349	2623	1349	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		1442	-0-	1442	4065	1442	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		1328	-0-	1328	5393	1328	2			Y	-0-					21
12	3000	N	1473	-0-	-1527	3866	1473	2			Y	-0-					21
01	3100	N	1478	-0-	-1622	2244	1478	2			Y	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2244					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
09	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2081	1087	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1050	-0-	1050	3131	1050	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4135	1004	2			Y	-0-					7
12	3000	N	992	-0-	-2008	2127	992	2			Y	-0-					7
01	3100	N	987	-0-	-2113	14	987	2			Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	DLQ G-10		699	-0-	699	1395	699	2			Y	-0-					81
10	DLQ G-10		673	-0-	673	2068	673	2			Y	-0-					81
11	DLQ G-10		658	-0-	658	2726	658	2			Y	-0-					81
12	3000	N	668	-0-	-2332	394	668	2			Y	-0-					81
01	1056	N	662	-0-	-394	-0-	662	2			Y	-0-					81
02	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

09	DLQ G-10		1579	-0-	1579	3071	1579	2			Y	-0-					41
10	DLQ G-10		1688	-0-	1688	4759	1688	2			Y	-0-					41
11	DLQ G-10		1555	-0-	1555	6314	1555	2			Y	-0-					41
12	3000	N	1724	-0-	-1276	5038	1724	2			Y	-0-					41
01	3100	N	1730	-0-	-1370	3668	1730	2			Y	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3668					Y	NO RPT					41

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

09	DLQ G-10		2183	-0-	2183	4307	2183	2			Y	-0-					75
10	DLQ G-10		2433	-0-	2433	6740	2433	2			Y	-0-					75
*11	DLQ G-10		2334	-0-	2334	9074	2332	2	2	9	Y	2	2	8			75
*12	3000	N	2334	-0-	-666	8408	2328	2	6	9	Y	5	5	8			75
*01	3100	N	2325	-0-	-775	7633	2325	2			Y	-0-	1	8			74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7633					Y	NO RPT					74

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

09	DLQ G-10		257	-0-	257	508	257	2			Y	-0-					122
10	DLQ G-10		287	-0-	287	795	287	2			Y	-0-					122
11	DLQ G-10		275	-0-	275	1070	275	2			Y	-0-					122
12	1345	N	275	-0-	-1070	-0-	275	2			Y	-0-					122
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					122
02	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

09	DLQ G-10		2768	-0-	2768	5505	2768	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		2591	-0-	2591	8096	2591	2			Y	-0-					32
11	DLQ G-10		2621	-0-	2621	10717	2621	2			Y	-0-					32
12	13307	X	2590	-0-	-10717	-0-	2590	2			Y	-0-					32
01	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	2			Y	-0-					32
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

09	16650	X	15697	-0-	-953	-0-	15697	2			N	-0-					5
10	17205	X	16709	-0-	-496	-0-	16709	2			N	-0-					5
11	16650	X	15925	-0-	-725	-0-	15925	2			N	-0-					5
12	17205	X	16235	-0-	-970	-0-	16174	2	61	9	N	55	50	1			10
01	17205	X	16154	-0-	-1051	-0-	16154	2			N	-0-					10
02	15092	X	NO RPT	-0-	-15092	-0-					N	NO RPT					10

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

09	19620	X	16155	-0-	-3465	-0-	15964	2	191	9	N	174	179	1			15
10	19561	X	16994	-0-	-2567	-0-	16994	2			N	-0-					15
11	16890	X	16197	-0-	-693	-0-	16197	2			N	-0-					15
12	17515	X	16659	-0-	-856	-0-	16450	2	209	9	N	190	185	1			20
01	17515	X	16429	-0-	-1086	-0-	16429	2			N	-0-					20
02	15344	X	NO RPT	-0-	-15344	-0-					N	NO RPT					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	723	-0-	-357	-0-	723	2			N	-0-					77
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1					78
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	N	1					79
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	903	2	8	9	N	7					86
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	2	17	9	N	15					101
02	924	N	677	-0-	-247	-0-	677	2			N	-0-					101

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					106
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					106
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					106
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					106
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					106
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280	2			N	-0-					106

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

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
09	916	N	432	-0-	-484	-0-	430	2	2	9	Y	2					6
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	482	2	6	9	Y	5					11
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	Y	3					14
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	Y	1	13	1			2
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					2
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					2

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
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	476	N	282	-0-	-194	-0-	282	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 #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 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
09	4646	X	2334	-0-	-2312	-0-	2327	2	7	9	Y	6					18
10	2573	X	2408	-0-	-165	-0-	2377	2	31	9	Y	28					46
11	2490	X	2185	-0-	-305	-0-	2166	2	19	9	Y	17					63
12	2573	X	2260	-0-	-313	-0-	2257	2	3	9	Y	3	57	1			9
01	2418	X	2203	-0-	-215	-0-	2203	2			Y	-0-					9
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					9

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 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
09	3000	N	2492	-0-	-508	2389	2482	2	10	9	Y	9					21
10	3100	N	2473	-0-	-627	1762	2440	2	33	9	Y	30					51
11	3000	N	2066	-0-	-934	828	2046	2	20	9	Y	18					69
12	2816	N	1988	-0-	-828	-0-	1985	2	3	9	Y	3	62	1			10
01	2480	N	1869	-0-	-611	-0-	1869	2			Y	-0-					10
02	2324	X	2180	-0-	-144	-0-	2180	2			Y	-0-					10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 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
09	2199	N	1040	-0-	-1159	-0-	1037	2	3	9	Y	3					9
10	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	1018	2	14	9	Y	13					22
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1319	2	9	9	Y	8					30
12	1085	N	928	-0-	-157	-0-	926	2	2	9	Y	2	28	1			4
01	1023	N	638	-0-	-385	-0-	638	2			Y	-0-					4
02	1232	N	917	-0-	-315	-0-	917	2			Y	-0-					4

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	35	-0-	-66	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					1
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 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
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					27
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					27
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					27
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					27
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					27
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					28
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					28
11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1064	2	88	9	N	80					108
12	1240	N	995	-0-	-245	-0-	995	2			N	-0-					108
01	1240	N	937	-0-	-303	-0-	937	2			N	-0-					108
02	1064	N	872	-0-	-192	-0-	872	2			N	-0-					108

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

09	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	507	-0-	-609	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

09	705	N	342	-0-	-363	-0-	341	2	1	9	Y	1					3
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	330	2	4	9	Y	4					7
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	337	2	2	9	Y	2					9
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-	8	1			1
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			Y	-0-					1
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					1

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

09	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1395	1348	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		78	-0-	78	1473	78	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		116	-0-	116	1589	116	2			Y	-0-					4
12	1622	N	33	-0-	-1589	-0-	33	2			Y	-0-	3	1			1
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					1
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-					1

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

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-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					31
10	2604	N	2012	-0-	-592	-0-	2012	2			N	-0-					31
11	2520	N	1903	-0-	-617	-0-	1903	2			N	-0-					31
12	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2345	2			N	-0-					31
01	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1857	2			N	-0-					31
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					31

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

09	2490	X	2005	-0-	-485	-0-	2005	2			N	-0-					12
10	2573	X	1836	-0-	-737	-0-	1836	2			N	-0-					12
11	2400	X	1233	-0-	-1167	-0-	1233	2			N	-0-					12
12	2480	X	580	-0-	-1900	-0-	580	2			N	-0-					12
01	2480	X	635	-0-	-1845	-0-	635	2			N	-0-					12
02	1148	N	647	-0-	-501	-0-	647	2			N	-0-					12

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					29
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					29
11	2850	X	2419	-0-	-431	-0-	2419	2			N	-0-					29
12	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	2653	2			N	-0-					29
01	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	2248	2			N	-0-					29
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					29
10	2604	N	2319	-0-	-285	-0-	2319	2			N	-0-					29
11	2640	N	2203	-0-	-437	-0-	2203	2			N	-0-					29
12	2635	N	2092	-0-	-543	-0-	2092	2			N	-0-					29
01	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			N	-0-					29
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
09	1620	N	1224	-0-	-396	-0-	1224	2			N	-0-					27
10	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	1232	2			N	-0-					27
11	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1048	2			N	-0-					27
12	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	1034	2			N	-0-					27
01	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					27
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	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
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					32
10	2480	N	1997	-0-	-483	-0-	1997	2			N	-0-					32
11	2340	N	1806	-0-	-534	-0-	1806	2			N	-0-					32
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					32
01	1984	N	1231	-0-	-753	-0-	1231	2			N	-0-					32
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	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
09	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2366	2			N	-0-					65
10	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	2684	2			N	-0-					65
11	2940	X	2361	-0-	-579	-0-	2361	2			N	-0-					65
12	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	2543	2			N	-0-					65
01	2697	X	2089	-0-	-608	-0-	2089	2			N	-0-					65
02	2212	N	2190	-0-	-22	-0-	2190	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
09	1050	N	649	-0-	-401	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	614	-0-	-688	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	547	-0-	-623	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	504	N	359	-0-	-145	-0-	359	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
09	1440	N	178	-0-	-1262	-0-	178	2			N	-0-					47
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					47
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					47
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					47
01	2015	N	1088	-0-	-927	-0-	1088	2			N	-0-					47
02	1988	N	839	-0-	-1149	-0-	839	2			N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					57
10	2852	X	2471	-0-	-381	-0-	2471	2			N	-0-					57
11	2760	X	2166	-0-	-594	-0-	2166	2			N	-0-					57
12	2852	X	1782	-0-	-1070	-0-	1782	2			N	-0-					57
01	2821	X	1805	-0-	-1016	-0-	1805	2			N	-0-					57
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					57

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					32
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					32
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					32
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					32
01	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					32
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					29
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					29
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					29
12	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			N	-0-					29
01	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					29
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					29

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					37
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					37
11	1920	N	1401	-0-	-519	-0-	1401	2			N	-0-					37
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					37
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					37
02	1316	N	1194	-0-	-122	-0-	1194	2			N	-0-					37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					27
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					27
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					27
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					27
01	961	N	743	-0-	-218	-0-	743	2			N	-0-					27
02	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT-IN		1313	-0-	1313	2622	1313	2			N	-0-					14
10	3831	X	1209	-0-	-2622	-0-	1209	2			N	-0-					14
11	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					14
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			N	-0-					14
01	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	2			N	-0-					14
02	1512	N	1080	-0-	-432	-0-	1080	2			N	-0-					14

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					45
10	1085	N	728	-0-	-357	-0-	728	2			N	-0-					45
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					45
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					45
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					45
02	1092	N	933	-0-	-159	-0-	933	2			N	-0-					45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					27
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					27
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					27
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					27
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					27
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					39
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					39
11	1050	N	500	-0-	-550	-0-	500	2			N	-0-					39
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					39
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					39
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					39

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2297	-0-	-586	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

09	2340	N	856	-0-	-1484	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1751	-0-	-698	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	949	-0-	-1179	-0-	949	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

09	1650	N	912	-0-	-738	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	930	N	272	-0-	-658	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
09	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			N	-0-					30
10	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					30
11	1140	N	992	-0-	-148	-0-	992	2			N	-0-					30
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					30
01	1147	N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					30
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	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
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					42
10	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					42
11	1290	N	971	-0-	-319	-0-	971	2			N	-0-					42
12	1271	N	951	-0-	-320	-0-	951	2			N	-0-					42
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					42
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	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
09	2910	N	1910	-0-	-1000	-0-	1910	2			N	-0-					27
10	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					27
11	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2052	2			N	-0-					27
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					27
01	2356	N	1890	-0-	-466	-0-	1890	2			N	-0-					27
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	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
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					63
10	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					63
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					63
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					63
01	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	1455	2			N	-0-					63
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	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
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					24
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					24
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					24
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					24
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					24
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					24

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	9	Y	4					42
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					42
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					42
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					42
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					42
02	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
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					65
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					65
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					65
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					65
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					65
02	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
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					317
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					317
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					317
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					317
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					317
02	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
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	Y	5					50
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	Y	5					20
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	675	2	11	9	Y	10					30
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	452	2	25	9	Y	23	43	1			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					104
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					104
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					104
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					104
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					104
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	Y	4					42
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					42
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					42
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					42
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					42
02	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
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					65
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					65
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					65
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					65
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					65
02	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
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					50
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	Y	5					20
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	141	2	11	9	Y	10					30
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	677	2	25	9	Y	23	43	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	Y	5					50
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	2	6	9	Y	5					20
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	2	11	9	Y	10					30
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1173	2	25	9	Y	23	43	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					65
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					65
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					65
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					65
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					65
02	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
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4					42
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					42
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					42
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					42
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	Y	4					42
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					42
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					42
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					42
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					42
02	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
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					65
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					65
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					65
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					65
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					65
02	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																
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3643	2	6	9	Y	5					50
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4135	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3788	2	6	9	Y	5					20
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3283	2	11	9	Y	10					30
01	2790	X	2255	-0-	-535	-0-	2230	2	25	9	Y	23	43	1			10
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					10
	LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	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																
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1434	-0-	-134	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
	HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450																
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	2	8	9	Y	7	8	1			10
10	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1538	2	8	9	Y	7	8	1			9
11	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1565	2	8	9	Y	7	8	1			8
12	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	1526	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1439	2	9	9	Y	8	8	1			8
*02	1456	N	1373	-0-	-83	-0-	1372	2	1	9	Y	1					9
	KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	778	-0-	-152	-0-	777	2	1	9	N	1	2	1			2
10	992	N	790	-0-	-202	-0-	788	2	2	9	N	2	2	1			2
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	764	2	2	9	N	2	2	1			2
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	N	2	2	1			2
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2	2	1			2
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2	2	1			3
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					3

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	12	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	12	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	9	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	7	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	17	1	455	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1409	2	4	9	Y	4	4	1			5
10	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1439	2	3	9	Y	3	4	1			4
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1403	2	4	9	Y	4	4	1			4
12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1411	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1378	2	4	9	Y	4	4	1			4
*02	1316	N	1242	-0-	-74	-0-	1242	2			Y	-0-					4

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	110	1 1 9	1123	2	Y	1					2
10	1581	N	1248	-0-	-333	-0-	113	1 1 9	1134	2	Y	1					3
11	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	108	1 1 9	1059	2	Y	1					4
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	110	1 6 9	1159	2	Y	5	5	1			4
01	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	108	1 1 9	937	2	Y	1					5
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	1398	2	Y	2					7

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2115	-0-	-315	-0-	189	1 1 9	1925	2	Y	1					5
10	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	204	1 3 9	2049	2	Y	3					8
11	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	196	1 4 9	1927	2	Y	4					12
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	204	1 14 9	2145	2	Y	13	14	1			11
01	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	207	1 3 9	1793	2	Y	3					14
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	187	1 6 9	1934	2	Y	5					19

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	49	1 2 9	1297	2	Y	2					10
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	31	1 6 9	1331	2	Y	5	9	1			6
11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	29	1 4 9	1325	2	Y	4					10
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	22	1 2 9	1359	2	Y	2	7	1			5
01	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	20	1 2 9	1301	2	Y	2					7
*02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	46	1 8 9	1229	2	Y	7	7	1			7

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	35	1 1 9	910	2	Y	1					4
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	1219	2	Y	3	4	1			3
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	20	1 2 9	923	2	Y	2					5
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	16	1	970	2	Y	-0-	3	1			2
01	1240	N	960	-0-	-280	-0-	14	1 1 9	945	2	Y	1					3
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	883	2	Y	3	3	1			3

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
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	84	1	2226	2	Y	22					94
							24	9									
10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	54	1	2327	2	Y	41	81	1			54
							45	9									
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	52	1	2326	2	Y	37					91
							41	9									
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	39	1	2380	2	Y	19	65	1			45
							21	9									
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	36	1	2329	2	Y	23					68
							25	9									
*02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	81	1	2169	2	Y	65	67	1			66
							72	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

09	4890	X	4529	-0-	-361	-0-	4518	2	11	9	Y	10	13	1			14
10	5053	X	4359	-0-	-694	-0-	4347	2	12	9	Y	11	12	1			13
11	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	4664	2	12	9	Y	11	11	1			13
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4833	2	14	9	Y	13	12	1			14
01	4805	X	4659	-0-	-146	-0-	4645	2	14	9	Y	13	13	1			14
*02	4368	X	4141	-0-	-227	-0-	4140	2	1	9	Y	1					15

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

09	120	N	71	-0-	-49	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					2
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	2					4
							2	9									
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	4	1	41	2	Y	1					5
							1	9									
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	46	2	Y	1					10
							1	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	2					12
							2	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

09	720	N	673	-0-	-47	-0-	60	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	65	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	62	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	654	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	597	-0-	-116	-0-	62	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	59	1	616	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

09	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	151	1	1543	2	Y	2					7
							2	9									
10	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	160	1	1608	2	Y	3					10
							3	9									
11	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	159	1	1560	2	Y	5					15
							6	9									
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	166	1	1747	2	Y	17	18	1			14
							19	9									
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	192	1	1662	2	Y	5					19
							6	9									
02	1624	N	1495	-0-	-129	-0-	131	1	1360	2	Y	4					23
							4	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
09	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	53	1	1398	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	33	1	1414	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	32	1	1420	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	24	1	1460	2	Y	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	22	1	1458	2	Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	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
09	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	75	1	1977	2	Y	2					6
							2	9									
10	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	46	1	2016	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
11	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	45	1	2018	2	Y	3					6
							3	9									
12	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	34	1	2035	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
01	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	31	1	2007	2	Y	1					4
							1	9									
*02	1932	N	1910	-0-	-22	-0-	69	1	1837	2	Y	4	4	1			4
							4	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
09	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	149	1	1519	2	Y	6					19
							7	9									
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	166	1	1663	2	Y	11					30
							12	9									
11	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	156	1	1533	2	Y	13					43
							14	9									
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	163	1	1711	2	Y	48	51	1			40
							53	9									
01	1829	N	1468	-0-	-361	-0-	151	1	1306	2	Y	10					50
							11	9									
02	1596	N	1382	-0-	-214	-0-	120	1	1248	2	Y	13					63
							14	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
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	6	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	6	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	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
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	93	1	945	2	Y	1					3
							1	9									
10	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	97	1	970	2	Y	1					4
							1	9									
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	96	1	946	2	Y	3					7
							3	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	99	1	1038	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	103	1	894	2	Y	2					8
							2	9									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	94	1	974	2	Y	3					11
							3	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
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1386	2	10	9	Y	9	10	1			12
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1357	2	10	9	Y	9	10	1			11
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1373	2	9	9	Y	8	9	1			10
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1404	2	10	9	Y	9	9	1			10
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1393	2	11	9	Y	10	9	1			11
*02	1204	N	1044	-0-	-160	-0-	1043	2	1	9	Y	1					12

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1089	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1082	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	1085	N	944	-0-	-141	-0-	942	2	2	9	Y	2	2	1			2
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	167	1	1704	2	Y	-0-					2
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	183	1	1835	2	Y	2					4
							2	9									
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	184	1	1808	2	Y	1					5
							1	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	180	1	1893	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	2015	N	1694	-0-	-321	-0-	175	1	1518	2	Y	1					6
							1	9									
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	174	1	1803	2	Y	3					9
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	844	2	11	9	Y	10	12	1			14
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	836	2	12	9	Y	11	12	1			13
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	813	2	10	9	Y	9	11	1			11
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	833	2	13	9	Y	12	11	1			12
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	774	2	12	9	Y	11	11	1			12
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					13

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
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1416	2	15	9	Y	14	15	1			19
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	Y	15	16	1			18
11	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1388	2	15	9	Y	14	16	1			16
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	2	19	9	Y	17	15	1			18
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1585	2	20	9	Y	18	16	1			20
*02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1					21

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
09	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1137	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1159	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	1204	N	1004	-0-	-200	-0-	1004	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
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	61	1	1602	2	Y	1					6
							1	9									
10	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	37	1	1614	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
11	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	36	1	1615	2	Y	2					6
							2	9									
12	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	27	1	1655	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	25	1	1637	2	Y	2					5
							2	9									
02	1540	N	1318	-0-	-222	-0-	47	1	1268	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1568	2	29	9	Y	26	26	1			34
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1547	2	29	9	Y	26	28	1			32
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1541	2	29	9	Y	26	28	1			30
12	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1578	2	33	9	Y	30	28	1			32
01	1581	N	1060	-0-	-521	-0-	1038	2	22	9	Y	20	29	1			23
*02	1456	N	1158	-0-	-298	-0-	1156	2	2	9	Y	2					25

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
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	975	-0-	-555	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1037	-0-	-730	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	655	-0-	-269	-0-	655	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	2	1	9	Y	1	2	1			2
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	Y	4	2	1			4
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	Y	4	3	1			5
*02	252	N	214	-0-	-38	-0-	213	2	1	9	Y	1					6

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	55	1	1440	2	Y	1					4
							1	9									
10	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	34	1	1471	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	33	1	1470	2	Y	2					4
							2	9									
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	24	1	1470	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	22	1	1444	2	Y	1					3
							1	9									
*02	1400	N	1391	-0-	-9	-0-	50	1	1338	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

09	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	2398	2	7	9	Y	6	7	1			8
10	2666	N	2655	-0-	-11	-0-	2647	2	8	9	Y	7	7	1			8
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2569	2	7	9	Y	6	7	1			7
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	2586	2	8	9	Y	7	7	1			8
*02	2408	N	2391	-0-	-17	-0-	2390	2	1	9	Y	1					9

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

09	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	122	2	Y	2					8
							2	9									
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	3	1	113	2	Y	2					9
							2	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	2	1	106	2	Y	1					5
							1	9									
*02	112	N	98	-0-	-14	-0-	3	1	87	2	Y	7	5	1			7
							8	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
09	1230	N	1112	-0-		-118	-0-	99	1	1011	2	Y	2					6
								2	9									
10	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	119	1	1193	2	Y	3					9
								3	9									
11	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	115	1	1136	2	Y	5					14
								6	9									
12	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	116	1	1223	2	Y	16	17	1			13
								18	9									
01	1302	N	1077	-0-		-225	-0-	111	1	963	2	Y	3					16
								3	9									
02	1176	N	1122	-0-		-54	-0-	98	1	1018	2	Y	5					21
								6	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
09	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	70	1	1837	2	Y	6					23
								7	9									
10	1984	N	1935	-0-		-49	-0-	43	1	1882	2	Y	9	19	1			13
								10	9									
11	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	42	1	1903	2	Y	9					22
								10	9									
12	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	32	1	1956	2	Y	5	16	1			11
								6	9									
01	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-	29	1	1905	2	Y	5					16
								6	9									
*02	1820	N	1795	-0-		-25	-0-	64	1	1714	2	Y	15	16	1			15
								17	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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1770	N	1722	-0-		-48	-0-	63	1	1659	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1623	-0-		-237	-0-	37	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	36	1	1610	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1616	-0-		-151	-0-	26	1	1590	2	Y	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-	24	1	1599	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1473	-0-		-67	-0-	53	1	1420	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
09	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1105	2	7	9	Y	6	7	1			8
10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1107	2	8	9	Y	7	7	1			8
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6	7	1			7
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1074	2	8	9	Y	7	7	1			8
*02	1064	N	917	-0-	-147	-0-	917	2			Y	-0-					8

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1164	2	23	9	Y	21	23	1			28
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1005	2	20	9	Y	18	23	1			23
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	956	2	19	9	Y	17	20	1			20
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	962	2	22	9	Y	20	19	1			21
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	941	2	21	9	Y	19	19	1			21
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	Y	2					23

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

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-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	82	1	2160	2	Y	7					27
							8	9									
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	51	1	2200	2	Y	12	23	1			16
							13	9									
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	45	1	2048	2	Y	9					25
							10	9									
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	35	1	2131	2	Y	5	18	1			12
							6	9									
01	2046	N	722	-0-	-1324	-0-	11	1	708	2	Y	3					15
							3	9									
*02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	53 4	1 9	1397	2	Y	4					15
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	1452	2	Y	7	13	1			9
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	1487	2	Y	6					15
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	1511	2	Y	4	11	1			8
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	1506	2	Y	4					12
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	50 11	1 9	1341	2	Y	10	11	1			11

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
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	37	1	976	2	Y	12					27
							13	9									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	Y	30	24	1			33
							33	9									
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1406	2	Y	27					60
							30	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	21	1	1283	2	Y	13	43	1			30
							14	9									
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	21	1	1353	2	Y	15					45
							17	9									
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	2	Y	37	44	1			38
							41	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

09	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	102	1	2696	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2798	-0-	-178	-0-	63	1	2735	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	62	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	44	1	2679	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	41	1	2686	2	Y	-0-					-0-
02	2660	N	2612	-0-	-48	-0-	94	1	2518	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

09	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2393	2	2	9	N	2	2	1			3
10	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	2501	2	1	9	N	1	2	1			2
11	2430	N	2321	-0-	-109	-0-	2319	2	2	9	N	2	2	1			2
12	2480	N	876	-0-	-1604	-0-	875	2	1	9	N	1	2	1			1
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2750	2	3	9	N	3	1	1			3
*02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					3

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

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-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

09	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	2199	2	36	9	N	33	39	1			46
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2393	2	42	9	N	38	38	1			46
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2305	2	40	9	N	36	40	1			42
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2311	2	45	9	N	41	39	1			44
01	2449	N	2421	-0-	-28	-0-	2374	2	47	9	N	43	40	1			47
*02	2184	N	2171	-0-	-13	-0-	2168	2	3	9	N	3					50

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

09	6870	X	6576	-0-	-294	-0-	6570	2	6	9	Y	5	5	1			6
10	7099	X	6759	-0-	-340	-0-	6755	2	4	9	Y	4	5	1			5
11	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	6470	2	6	9	Y	5	5	1			5
12	6789	X	6688	-0-	-101	-0-	6684	2	4	9	Y	4	4	1			5
01	6789	X	6738	-0-	-51	-0-	6732	2	6	9	Y	5	5	1			5
*02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6187	2	1	9	Y	1					6

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

09	6690	X	6431	-0-	-259	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6478	-0-	-156	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6405	-0-	-15	-0-	6405	2			Y	-0-					-0-
12	6634	X	6321	-0-	-313	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-
01	6634	X	5891	-0-	-743	-0-	5891	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5385	-0-	-607	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5	5	1			7
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	N	5	6	1			6
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2258	2	7	9	N	6	6	1			6
12	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2340	2	6	9	N	5	5	1			6
01	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	2312	2	8	9	N	7	6	1			7
*02	2128	N	2078	-0-	-50	-0-	2078	2			N	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

09	3000	N	1508	-0-	-1492	5543	1508	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1553	-0-	-1547	3996	1553	2			Y	-0-					-0-
11	5608	X	1612	-0-	-3996	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	Y	5					5
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					5

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

09	3000	N	2023	-0-	-977	8736	2022	2	1	9	Y	1					30
10	3100	N	2228	-0-	-872	7864	2228	2			Y	-0-					30
11	3000	N	2108	-0-	-892	6972	2108	2			Y	-0-					30
12	3100	N	1786	-0-	-1314	5658	1783	2	3	9	Y	3					33
*01	3100	N	1742	-0-	-1358	4300	1707	2	35	9	Y	32					65
02	2800	N	2077	-0-	-723	3577	2074	2	3	9	Y	3					68

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

09	3000	N	1508	-0-	-1492	9107	1508	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1554	-0-	-1546	7561	1554	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1612	-0-	-1388	6173	1612	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1772	-0-	-1328	4845	1772	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1526	-0-	-1574	3271	1518	2	8	9	Y	7					7
02	2800	N	1548	-0-	-1252	2019	1548	2			Y	-0-					7

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

09	3000	N	2022	-0-	-978	10100	2021	2	1	9	Y	1					30
10	3100	N	2229	-0-	-871	9229	2229	2			Y	-0-					30
11	11337	X	2108	-0-	-9229	-0-	2108	2			Y	-0-					30
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	2	2	9	Y	2					32
*01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1707	2	21	9	Y	19					51
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2074	2	2	9	Y	2					53

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					18
11	14B2 EXT		40	-0-	40	56	40	2			Y	-0-					18
12	14B DENY		1	-0-	1	57	1	2			Y	-0-					18
01	14B DENY		126	-0-	126	183	126	2			Y	-0-					18
02	14B2 EXT		186	-0-	186	369	186	2			Y	-0-					18

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					10
11	T. A.		40	-0-	40	56	40	2			Y	-0-					10
12	14B DENY		1	-0-	1	57	1	2			Y	-0-					10
01	14B DENY		125	-0-	125	182	125	2			Y	-0-					10
02	14B2 EXT		186	-0-	186	368	186	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

09	690	N	610	-0-	-80	-0-	139	1	468	3	Y	3					207
							3	9									
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	106	1	497	3	Y	3					210
							3	9									
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	107	1	485	3	Y	3					213
							3	9									
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	102	1	436	3	Y	3					216
							3	9									
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	109	1	450	3	Y	3					219
							3	9									
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	106	1	429	3	Y	3					222
							3	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

09	360	N	317	-0-	-43	-0-	60	1	257	3	Y	-0-					73
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	44	1	280	3	Y	-0-					73
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	Y	-0-					73
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	47	1	268	3	Y	-0-					73
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	3	Y	-0-					73
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	43	1	237	3	Y	-0-					73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	184	1	825	3	Y	-0-					25
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	140	1	951	3	Y	-0-					25
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	130	1	900	3	Y	-0-					25
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	166	1	1041	3	Y	-0-					25
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	144	1	878	3	Y	-0-					25
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	126	1	763	3	Y	-0-					25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

09	330	N	260	-0-	-70	-0-	58	1	202	2	N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	57	1	211	2	N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	55	1	202	2	N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	88	1	310	2	N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	85	1	316	2	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	109	1	320	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	133	1	467	2	N	-0-			-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	121	1	452	2	N	-0-			-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	118	1	433	2	N	-0-			-0-
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	88	1	310	2	N	-0-			-0-
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	85	1	316	2	N	-0-			-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	95	1	277	2	N	-0-			-0-

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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	65	1	281	3	Y	-0-			21
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	306	3	Y	-0-			21
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	289	3	Y	-0-			21
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	51	1	293	3	Y	-0-			21
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	52	1	291	3	Y	-0-			21
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	48	1	258	3	Y	-0-			21

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 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
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	39	1	132	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	27	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	27	1	121	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	32	1	133	3	Y	-0-			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	3	Y	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	Y	-0-			-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 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
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	57	1	192	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	219	-0-	-91	-0-	38	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	39	1	176	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	45	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	49	1	200	3	Y	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	3	Y	-0-			-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 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
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			68
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			68
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	85	1	469	3	Y	-0-			68
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	-0-			68
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-			68
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	130	1	604	3	Y	-0-			66
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	91	1	634	3	Y	-0-			66
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	92	1	599	3	Y	-0-			66
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	102	1	599	3	Y	-0-			66
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	103	1	588	3	Y	-0-			66
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	92	1	526	3	Y	-0-			66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					167
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					167
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	42	1	235	3	Y	-0-					167
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	84	1	428	3	Y	-0-					167
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	75	1	369	3	Y	-0-					167
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	69	1	338	3	Y	-0-					167

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					87
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					87
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	Y	-0-					87
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	48	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	3	Y	-0-					207
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	25	1	166	3	Y	-0-					207
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					207
12	248	N	45	-0-	-203	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					207
01	186	N	38	-0-	-148	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					207
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					207

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
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
09	DLQ G-10		67	-0-	67	133	67	1			Y	-0-					49
10	DLQ G-10		48	-0-	48	181	48	1			Y	-0-					49
11	DLQ G-10		43	-0-	43	224	43	1			Y	-0-					49
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					49
01	DLQ G-10		67	-0-	67	291	67	1			Y	-0-					49
02	DLQ G-10		69	-0-	69	360	69	1			Y	-0-					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
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
09	DLQ G-10		55	-0-	55	116	55	1			Y	-0-					55
10	DLQ G-10		43	-0-	43	159	43	1			Y	-0-					55
11	DLQ G-10		64	-0-	64	223	64	1			Y	-0-					55
12	DLQ G-10		55	-0-	55	278	55	1			Y	-0-					55
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-					55
02	DLQ G-10		50	-0-	50	328	50	1			Y	-0-					55

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
09	DLQ G-10		52	-0-	52	107	52	1			Y	-0-					77
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					77
11	DLQ G-10		58	-0-	58	165	58	1			Y	-0-					77
12	DLQ G-10		60	-0-	60	225	60	1			Y	-0-					77
01	DLQ G-10		65	-0-	65	290	65	1			Y	-0-					77
02	DLQ G-10		50	-0-	50	340	50	1			Y	-0-					77

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, S. S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		50	-0-	50	109	50	1			Y	-0-					65
10	DLQ G-10		57	-0-	57	166	57	1			Y	-0-					65
11	DLQ G-10		54	-0-	54	220	54	1			Y	-0-					65
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-					65
01	DLQ G-10		43	-0-	43	263	43	1			Y	-0-					65
02	DLQ G-10		60	-0-	60	323	60	1			Y	-0-					65

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		52	-0-	52	107	52	1			Y	-0-					97
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					97
11	DLQ G-10		57	-0-	57	164	57	1			Y	-0-					97
12	DLQ G-10		34	-0-	34	198	34	1			Y	-0-					97
01	DLQ G-10		56	-0-	56	254	56	1			Y	-0-					97
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-					97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	46	-0-	46	90	46	1			Y	-0-					95
10	DLQ G-10	51	-0-	51	141	51	1			Y	-0-					95
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					95
12	DLQ G-10	40	-0-	40	181	40	1			Y	-0-					95
01	DLQ G-10	55	-0-	55	236	55	1			Y	-0-					95
02	DLQ G-10	47	-0-	47	283	47	1			Y	-0-					95

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					84
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					84
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					84
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	Y	3					87
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3					90
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					90

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2					85
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					85
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					85
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					85
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3					88
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					88

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					54
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					54
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					54
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					54
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		174	-0-	174	1887	174	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		264	-0-	264	2151	179	3	85	9	Y	77					77
11	14B2 EXT		145	-0-	145	2296	133	3	12	9	Y	11					88
12	2527	X	231	-0-	-2296	-0-	217	3	14	9	Y	13					101
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	Y	5					106
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					106

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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					149
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	N	5					154
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					154
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	3	9	9	N	8					162
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	N	3					165
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		151	-0-	151	1404	151	3			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		185	-0-	185	1589	185	3			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		153	-0-	153	1742	153	3			Y	-0-					17
12	1892	N	150	-0-	-1742	-0-	150	3			Y	-0-					17
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					17
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	DLQ G-10		557	-0-	557	1096	557	3			Y	-0-					63
10	DLQ G-10		492	-0-	492	1588	492	3			Y	-0-					63
11	DLQ G-10		327	-0-	327	1915	327	3			Y	-0-					63
12	2459	N	544	-0-	-1915	-0-	422	3	122	9	Y	111	144	1			30
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	Y	2					32
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	48	1			112
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					112
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	297	3	17	9	Y	15					127
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	286	3	13	9	Y	12					139
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2					141
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					141

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					255

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	181	3	9	9	Y	8					39
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3					42
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	3	8	9	Y	7					49
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	168	3	8	9	Y	7					56
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	185	3	14	9	Y	13					69
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					69

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					61
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					61
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					61
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					61
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					60
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					60
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					60
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					60
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5					65
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1861	-0-	-1139	421	1858	3	3	9	Y	3					153
10	2376	N	1955	-0-	-421	-0-	1949	3	6	9	Y	5					158
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1863	3	9	9	Y	8					166
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1921	3	8	9	Y	7					173
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1894	3	9	9	Y	8					181
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					181

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					32
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					32
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					32
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					32
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	3	11	9	Y	10					229
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	3	9	9	Y	8					237
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	3	6	9	Y	5					242
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	3	13	9	Y	12	82	1			172
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1003	3	11	9	Y	10					182
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					182

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1597	-0-	1597	3320	1597	3			Y	-0-					42
10	DLQ G-10		1819	-0-	1819	5139	1819	3			Y	-0-					42
11	DLQ G-10		1483	-0-	1483	6622	1483	3			Y	-0-					42
12	3000	N	-0-	-0-	-3000	3622					Y	-0-					42
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	522					Y	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	522					Y	NO RPT					42

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		365	-0-	365	3063	362	3	3	9	Y	3					201
10	DLQ G-10		332	-0-	332	3395	329	3	3	9	Y	3					204
11	DLQ G-10		286	-0-	286	3681	286	3			Y	-0-					204
12	3000	N	225	-0-	-2775	906	223	3	2	9	Y	2					206
01	1172	N	266	-0-	-906	-0-	253	3	13	9	Y	12					218
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					218

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					2
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					2
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					2
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					2
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					2
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	DLQ	G-10	1464	-0-	1464	2964	1464	3			Y	-0-					84
10	DLQ	G-10	1500	-0-	1500	4464	1500	3			Y	-0-					84
11	DLQ	G-10	1458	-0-	1458	5922	1458	3			Y	-0-					84
12	3000	N	1520	-0-	-1480	4442	1520	3			Y	-0-					84
01	3100	N	1487	-0-	-1613	2829	1487	3			Y	-0-					84
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2829					Y	NO RPT					84

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					5
10	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	3			Y	-0-					5
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					5
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					5
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					5
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					5

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					7
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					7
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					7
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					7
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					7
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					7

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	134	-0-	134	427	134	3			Y	-0-					55
10	DLQ	G-10	137	-0-	137	564	137	3			Y	-0-					55
11	DLQ	G-10	110	-0-	110	674	110	3			Y	-0-					55
12	827	N	153	-0-	-674	-0-	153	3			Y	-0-					55
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	DLQ G-10		920	-0-	920	5138	920	3			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		691	-0-	691	5829	691	3			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		812	-0-	812	6641	812	3			Y	-0-					14
12	7242	X	601	-0-	-6641	-0-	601	3			Y	-0-					14
01	961	X	660	-0-	-301	-0-	660	3			Y	-0-					14
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					14

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		137	-0-	137	291	137	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		160	-0-	160	451	160	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		142	-0-	142	593	142	3			Y	-0-					2
12	675	N	82	-0-	-593	-0-	82	3			Y	-0-					2
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					2
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					18
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					18
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					18
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					18
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					18
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	156	-0-	156	351	156	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	131	-0-	131	482	131	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10	209	-0-	209	691	209	3			Y	-0-					6
12	875 N	184	-0-	-691	-0-	184	3			Y	-0-					6
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					6
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	3000 N	1288	-0-	-1712	4441	1288	3			Y	-0-					23
10	3100 N	1369	-0-	-1731	2710	1369	3			Y	-0-					23
11	3000 N	1162	-0-	-1838	872	1162	3			Y	-0-					23
12	2199 N	1327	-0-	-872	-0-	1327	3			Y	-0-					23
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					23
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	3	6	9	N	5					100
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					100
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	3	6	9	N	5					105
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					105
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	N	3					108
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					186

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					100
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					100
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					100
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					100
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					100
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					100

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

09	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	4052	3			Y	-0-					48
10	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	3920	3			Y	-0-					48
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			Y	-0-					48
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			Y	-0-					48
01	4185	X	3514	-0-	-671	-0-	3514	3			Y	-0-					48
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

09	14B2	EXT	1	-0-	1	136	1	3			Y	-0-					45
10	14B2	EXT	3	-0-	3	139	3	3			Y	-0-					45
11	14B2	EXT	8	-0-	8	147	8	3			Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	147					Y	NO RPT					45

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					63
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					63
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					63
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					63
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					63
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					63

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
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					11
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					11
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					11
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					11
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					11
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-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
09	DLQ	G-10	68	-0-	68	180	68	3			Y	-0-					81
10	DLQ	G-10	122	-0-	122	302	122	3			Y	-0-					81
11	DLQ	G-10	67	-0-	67	369	67	3			Y	-0-					81
12	508	N	139	-0-	-369	-0-	139	3			Y	-0-					81
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					81
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	DLQ	G-10	98	-0-	98	307	98	3			Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	136	-0-	136	443	136	3			Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	148	-0-	148	591	148	3			Y	-0-					2
12	753	N	162	-0-	-591	-0-	162	3			Y	-0-					2
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					2
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
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
09	DLQ G-10		365	-0-	365	774	365	3			Y	-0-					116
10	DLQ G-10		311	-0-	311	1085	311	3			Y	-0-					116
11	DLQ G-10		620	-0-	620	1705	620	3			Y	-0-					116
12	1600	N	303	-0-	-1297	408	303	3			Y	-0-					116
01	826	N	418	-0-	-408	-0-	418	3			Y	-0-					116
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-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
09	DLQ G-10		140	-0-	140	343	140	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		175	-0-	175	518	175	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		165	-0-	165	683	165	3			Y	-0-					4
12	818	N	135	-0-	-683	-0-	135	3			Y	-0-					4
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					4
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	DLQ G-10		321	-0-	321	650	321	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		233	-0-	233	883	233	3			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		464	-0-	464	1347	464	3			Y	-0-					12
12	1300	N	99	-0-	-1201	146	99	3			Y	-0-					12
01	253	N	107	-0-	-146	-0-	107	3			Y	-0-					12
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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
09	DLQ G-10		220	-0-	220	715	220	3			Y	-0-					39
10	DLQ G-10		8	-0-	8	723	8	3			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		4	-0-	4	727	4	3			Y	-0-					39
12	797	N	70	-0-	-727	-0-	70	3			Y	-0-					39
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					39
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					29
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					29
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					29
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					29
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					29
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					29

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		15	-0-	15	30	15	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		10	-0-	10	40	10	3			Y	-0-					2
12	50	N	10	-0-	-40	-0-	10	3			Y	-0-					2
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	DLQ G-10		128	-0-	128	333	128	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		73	-0-	73	406	73	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		178	-0-	178	584	178	3			Y	-0-					6
12	719	N	135	-0-	-584	-0-	135	3			Y	-0-					6
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					6
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					6

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					1
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					1
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		138	-0-	138	241	125	3	13	9	Y	12					96
10	DLQ G-10		112	-0-	112	353	112	3			Y	-0-					96
11	DLQ G-10		112	-0-	112	465	112	3			Y	-0-					96
12	604	N	139	-0-	-465	-0-	126	3	13	9	Y	12					108
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	3	8	9	Y	7					115
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					115

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					61
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					61
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					61
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					61
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

09	3000	N	2058	-0-	-942	1541	2058	3			Y	-0-					281
10	3100	N	2101	-0-	-999	542	2101	3			Y	-0-					281
11	2324	N	1782	-0-	-542	-0-	1782	3			Y	-0-					281
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					281
01	2139	X	1881	-0-	-258	-0-	1881	3			Y	-0-					281
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					281

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					253
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					253
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					253
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					253
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					253
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					253

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

09	DLQ G-10		165	-0-	165	329	165	3			Y	-0-					97
10	DLQ G-10		161	-0-	161	490	161	3			Y	-0-					97
11	DLQ G-10		156	-0-	156	646	156	3			Y	-0-					97
12	798	N	152	-0-	-646	-0-	152	3			Y	-0-					97
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

09	14B2 EXT		464	-0-	464	4346	464	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		423	-0-	423	4769	423	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		430	-0-	430	5199	430	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		467	-0-	467	5666	467	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		530	-0-	530	6196	530	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6196					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					6
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					6
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					15
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					15
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1336	2	13	9	N	12					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					15

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
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					4
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					4
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	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
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					18
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					18
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					10
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					10
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC 704776
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

BELCLAIRE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298518 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11363 - 19962

09	177720	X	27599	-0-	-150121	-0-	26481	2	1118	9	N	1016	886	1			574
10	175212	X	111757	-0-	-63455	-0-	107569	2	4188	9	N	3807	4144	1			237
11	164970	X	98695	-0-	-66275	-0-	94976	2	3719	9	N	3381	3458	1			160
12	170469	X	99411	-0-	-71058	-0-	95484	2	3927	9	N	3570	3652	1			78
01	113770	X	94571	-0-	-19199	-0-	91265	2	3306	9	N	3005	2745	1			338
02	100940	X	73517	-0-	-27423	-0-	71000	2	2517	9	N	2288	2263	1			363

AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299597 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10953 - 18794

09	248250	X	241953	-0-	-6297	-0-	241866	2	87	9	Y	79					235
10	256525	X	247075	-0-	-9450	-0-	246672	2	403	9	Y	366	339	1			262
11	248250	X	212935	-0-	-35315	-0-	212682	2	253	9	Y	230	176	1			316
12	256525	X	208658	-0-	-47867	-0-	208478	2	180	9	Y	164	341	1			139
01	250015	X	193612	-0-	-56403	-0-	193404	2	208	9	Y	189	170	1			158
02	223076	X	162780	-0-	-60296	-0-	162679	2	101	9	Y	92					250

NEWBURY NORTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299761 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11202 PERF.12138 - 20515

09	SHUT IN		4271	-0-	4271	4271	4077	2	194	9	Y	176					176
10	SHUT IN		130689	-0-	130689	134960	124508	2	6181	9	Y	5619	5672	1			123
11	302569	X	167609	-0-	-134960	-0-	161133	2	6476	9	Y	5887	5947	1			63
12	196075	X	21182	-0-	-174893	-0-	20328	2	854	9	Y	776	787	1			52
01	196075	X	57251	-0-	-138824	-0-	54703	2	2548	9	Y	2316	2147	1			221
02	156436	X	101749	-0-	-54687	-0-	97887	2	3862	9	Y	3511	3680	1			52

NEWBURY SOUTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300020 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.12253 - 21250

09	SHUT IN		20941	-0-	20941	20941	20708	2	233	9	Y	212					212
10	SHUT IN		409533	-0-	409533	430474	403271	2	6262	9	Y	5693	5776	1			129
11	906272	X	475798	-0-	-430474	-0-	468482	2	7316	9	Y	6651	6713	1			67
12	528023	X	55359	-0-	-472664	-0-	54498	2	861	9	Y	783	798	1			52
01	528023	X	298732	-0-	-229291	-0-	294334	2	4398	9	Y	3998	3769	1			281
02	444080	X	340532	-0-	-103548	-0-	336084	2	4448	9	Y	4044	4265	1			60

THEALE NORTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300905 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11854 - 20746

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		62563	-0-	62563	62563	60568	2	1995	9	N	1814	1636	1	29	8	149
*02	SHUT IN		103290	-0-	103290	165853	99282	2	4008	9	Y	3644	3731	1			62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
THEALE SOUTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300906 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11951 - 21468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		221995	-0-	221995	221995	219403	2	2592	9	N	2356	2145	1	60	8	151
*02	SHUT IN		381692	-0-	381692	603687	377365	2	4327	9	Y	3934	4016	1			69

OAKMONT-SAWGRASS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301015 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 10873 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	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

09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					75
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					75
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	488	2	19	9	N	17					92
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	458	2	31	9	N	28					120
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	217	2	28	9	N	25					145
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	244	2	11	9	N	10					160
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	N	4					164
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					164
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					164
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	145	2	9	9	N	8					172
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2026

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2025

BONNER A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301115 COMPL. DATE 08/06/2025 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
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER B CV (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301198 COMPL. DATE 08/24/2025 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
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		140	-0-	140	298	140	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	DLQ G-10		131	-0-	131	429	131	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		150	-0-	150	579	142	2	8	9	Y	7	5	1			2
01	DLQ G-10		4478	-0-	4478	5057	4478	2			Y	-0-					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5057					Y	NO RPT					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1600	1450	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1907	-0-	1907	3507	1863	2	44	9	Y	40	36	1			6
11	DLQ G-10		2579	-0-	2579	6086	2579	2			Y	-0-					6
12	7864	X	1778	-0-	-6086	-0-	1712	2	66	9	Y	60	58	1			8
*01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					8
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					8

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 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
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					2
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1319	2	33	9	N	30	26	1			6
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					6
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1204	2	44	9	N	40	41	1			5
01	1209	N	276	-0-	-933	-0-	276	2			N	-0-					5
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					5

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		839	-0-	839	1762	839	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		997	-0-	997	2759	969	2	28	9	Y	25	18	1			7
11	DLQ G-10		603	-0-	603	3362	603	2			Y	-0-					7
12	3100	N	638	-0-	-2462	900	619	2	19	9	Y	17	21	1			3
*01	1550	N	650	-0-	-900	-0-	650	2			Y	-0-					3
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					3

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
12	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1062	2	28	9	Y	25	20	1			5
11	840	X	748	-0-	-92	-0-	748	2			Y	-0-					5
12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1460	2	55	9	Y	50	49	1			6
01	1271	X	364	-0-	-907	-0-	364	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					84
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					84
11	480	N	249	-0-	-231	-0-	249	2			N	-0-					84
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					84
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					84
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					84

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

09	1200	N	739	-0-	-461	-0-	739	2			N	-0-					2
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					2
11	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					2
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					2
01	961	N	747	-0-	-214	-0-	747	2			N	-0-					2
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					2

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					50
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					50
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					50
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					50
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					50
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-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

09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	960	N	652	-0-	-308	-0-	652	2			N	-0-					62
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					62
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					62
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					62
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					62
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-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
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					4
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	961	2	28	9	N	25	19	1			10
11	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	2			N	-0-					10
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	847	2	22	9	N	20	28	1			2
01	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			N	-0-					2
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-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
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		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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-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
09	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	2			N	-0-					4
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					4
11	1620	N	1261	-0-	-359	-0-	1261	2			N	-0-					4
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					4
01	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2			N	-0-					4
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-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
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					3
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1581	2	39	9	N	35	30	1			8
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1391	2	199	9	N	181	179	1			10
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					10
01	1612	N	947	-0-	-665	-0-	947	2			N	-0-					10
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-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
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					3
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					3
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					3
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					3
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					3
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

09	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	2			N	-0-					23
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					23
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					23
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					23
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					23
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-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

09	750	N	536	-0-	-214	-0-	536	2			N	-0-					60
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					60
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					60
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					60
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					60
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					78
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					78
11	480	N	181	-0-	-299	-0-	181	2			N	-0-					78
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	206	2	110	9	N	100	135	1			43
01	434	N	97	-0-	-337	-0-	97	2			N	-0-					43
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					59
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					59
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					59
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					59
01	1085	N	164	-0-	-921	-0-	164	2			N	-0-					59
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-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
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					95
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					95
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					95
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					95
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					95
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	2			N	-0-					5
10	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			N	-0-					5
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					5
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					5
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					5
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	722	2			N	-0-					5

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B	DENY	-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
09	T. A.		-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	14B	DENY	-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
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	765	2	Y	-0-					183
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	73	1	626	2	Y	-0-					183
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	1011	2	Y	-0-					183
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	821	2	Y	2					185
							2	9									
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	98	1	786	2	Y	-0-					185
02	DLQ	G-10	815	-0-	815	815	131	1	684	2	Y	-0-	5	5			180

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	611	-0-	-139	-0-	61	1	550	2	N	-0-					70
10	930	N	553	-0-	-377	-0-	58	1	495	2	N	-0-	5	5			65
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	76	1	758	2	N	-0-	5	5			60
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	51	1	479	2	N	-0-	5	5			55
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	64	1	513	2	N	-0-	5	5			50
02	784	N	75	-0-	-709	-0-	12	1	63	2	N	-0-					50

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	6	1	51	2	N	-0-					29
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-					29
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	8	1	82	2	N	-0-					29
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					29
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					29
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	N	-0-	5	5			24

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	69	-0-	-210	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25	-0-	25	25	4	1	21	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

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-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			17

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	31	1	280	2	N	-0-					35
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	N	5					40
							6	9									
11	480	N	383	-0-	-97	-0-	35	1	348	2	N	-0-					40
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	24	1	222	2	N	-0-					40
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	36	1	289	2	N	-0-					40
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	45	1	234	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	790	-0-	-2210	-0-	68	1	720	2	N	2					37
							2	9									
10	2697	X	993	-0-	-1704	-0-	84	1	906	2	N	3					40
							3	9									
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	73	1	823	2	N	-0-					40
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	73	1	783	2	N	-0-					40
01	992	N	695	-0-	-297	-0-	57	1	638	2	N	-0-					40
02	840	N	460	-0-	-380	-0-	43	1	417	2	N	-0-					40

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
09	990	X	313	-0-	-677	-0-	27	1	286	2	N	-0-					92
10	899	X	730	-0-	-169	-0-	62	1	668	2	N	-0-	5	5			87
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	65	1	731	2	N	-0-	5	5			82
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	63	1	669	2	N	-0-					82
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	57	1	642	2	N	-0-					82
02	756	N	481	-0-	-275	-0-	45	1	436	2	N	-0-					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1020	N	233	-0-	-787	-0-	23	1	210	2	N	-0-	5	5			45
10	558	N	78	-0-	-480	-0-	8	1	70	2	N	-0-	5	5			40
11	540	N	350	-0-	-190	-0-	32	1	318	2	N	-0-	5	5			35
12	248	N	159	-0-	-89	-0-	15	1	144	2	N	-0-	5	5			30
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	5	5			25
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	131	1	682	2	N	-0-	5	5			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					12
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					12
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		542	-0-	542	1985	42	1	443	2	Y	52	20	1			73
							57	9									
10	2692	X	707	-0-	-1985	-0-	60	1	647	2	Y	-0-					73
11	810	N	562	-0-	-248	-0-	44	1	494	2	Y	22					95
							24	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	Y	28					123
							31	9									
01	713	N	453	-0-	-260	-0-	37	1	416	2	Y	-0-	32	1			91
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	2	Y	-0-	5	5			86

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	181	1	168	2	Y	-0-					9
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	187	1	171	2	Y	-0-					9
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					9
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	193	1	175	2	Y	-0-					9
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	200	1	182	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		323	-0-	323	323	177	1	146	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	179	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	185	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	179	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	172	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		290	-0-	290	290	159	1	131	2	Y	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					7
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					7
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					7
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	5	5			2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			2

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	2833	-0-	-1067	-0-	235	1	2507	2	Y	83	113	1			394
							91	9									
10	4030	X	2498	-0-	-1532	-0-	213	1	2285	2	Y	-0-					394
11	3360	X	2283	-0-	-1077	-0-	186	1	2074	2	Y	21					415
							23	9									
12	3224	X	2586	-0-	-638	-0-	221	1	2352	2	Y	12					427
							13	9									
01	2914	X	2125	-0-	-789	-0-	175	1	1950	2	Y	-0-	150	1			277
02	DLQ G-10		1923	-0-	1923	1923	177	1	1746	2	Y	-0-	5	5			272

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

09	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	103	1	1096	2	Y	-0-					52
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	110	1	1185	2	Y	-0-					52
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	74	1	833	2	Y	-0-					52
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	106	1	1130	2	Y	-0-					52
01	1302	N	949	-0-	-353	-0-	78	1	871	2	Y	-0-					52
02	DLQ G-10		975	-0-	975	975	90	1	885	2	Y	-0-	5	5			47

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	584	2	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	53	1	570	2	N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

09	14B2 EXT		1160	-0-	1160	2824	100	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		937	-0-	937	3761	80	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	4400	X	639	-0-	-3761	-0-	52	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	68	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	655	-0-	-275	-0-	54	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	52	1	510	2	Y	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5248	-0-	2248	4492	452	1	4796	2	N	-0-					75
10	3100	N	3209	-0-	109	4601	273	1	2936	2	N	-0-	5	5			70
11	6989	X	2388	-0-	-4601	-0-	196	1	2192	2	N	-0-	5	5			65
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	205	1	2189	2	N	-0-					65
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	135	1	1510	2	N	-0-					65
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	184	1	1799	2	N	-0-					65

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	N	-0-					45

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	110	1	1168	2	N	-0-					73
10	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	99	1	1069	2	N	-0-					73
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	105	1	1181	2	N	-0-					73
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	127	1	1351	2	N	-0-					73
01	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	94	1	1051	2	N	-0-					73
02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-	105	1	1032	2	N	-0-					73

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	393	-0-	-447	-0-	33	1	347	2	N	12					60
							13	9									
10	868	X	855	-0-	-13	-0-	73	1	782	2	N	-0-					60
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	56	1	625	2	N	-0-					60
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	594	2	N	7					67
							8	9									
01	868	N	464	-0-	-404	-0-	38	1	425	2	N	1					68
							1	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	64	1	623	2	N	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	3100	N	5856	-0-	2756	2756	481	1	5375	2	N	-0-					38
02	2800	N	3543	-0-	743	3499	329	1	3214	2	N	-0-					38

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	2	N	-0-					57
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	26	1	279	2	N	-0-					57
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	N	-0-					57
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	40	1	423	2	N	-0-					57
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	N	-0-					57
02	476	N	295	-0-	-181	-0-	27	1	268	2	N	-0-					57

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		2207	-0-	2207	2207	187	1	2017	2	N	3					28
							3	9									
11	14B2 EXT		515	-0-	515	2722	42	1	473	2	N	-0-					28
12	14B2 EXT		1034	-0-	1034	3756	88	1	940	2	N	5					33
							6	9									
01	4437	X	681	-0-	-3756	-0-	56	1	625	2	N	-0-					33
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	53	1	518	2	N	-0-					33

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
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	N	-0-					89
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					89
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					89
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
09	14B2 EXT		739	-0-	739	3869	64	1	675	2	N	-0-					70
10	4799	X	930	-0-	-3869	-0-	79	1	851	2	N	-0-	5	5			65
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	67	1	756	2	N	-0-	5	5			60
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	90	1	963	2	N	-0-					60
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	71	1	799	2	N	-0-					60
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	71	1	697	2	N	-0-					60

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

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-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	5791	-0-	5791	5791	475	1	5316	2	N	-0-					60
12	14B2	EXT	3081	-0-	3081	8872	264	1	2817	2	N	-0-					60
01	14B2	EXT	1582	-0-	1582	10454	130	1	1452	2	N	-0-					60
02	11345	X	891	-0-	-10454	-0-	83	1	808	2	N	-0-					60

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 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
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	95	1	1007	2	N	-0-					40
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	66	1	710	2	N	-0-					40
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	69	1	771	2	N	-0-					40
12	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	93	1	995	2	N	-0-					40
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	85	1	948	2	N	-0-					40
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	84	1	822	2	N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

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-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

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-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

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-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

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-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

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-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

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-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

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-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

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-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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-

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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	151	1	1357	2	N	5					68
							6	9									
10	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	156	1	1328	2	N	2					70
							2	9									
11	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	122	1	1243	2	N	-0-					70
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	154	1	1436	2	N	13					83
							14	9									
01	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	141	1	1137	2	N	-0-					83
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	221	1	1152	2	N	2					85
							2	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
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	112	1	1012	2	N	-0-					7
10	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	106	1	904	2	N	-0-					7
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	96	1	964	2	N	1					8
							1	9									
12	1147	N	772	-0-	-375	-0-	74	1	698	2	N	-0-					8
01	1023	N	854	-0-	-169	-0-	93	1	751	2	N	9					17
							10	9									
02	980	N	404	-0-	-576	-0-	65	1	339	2	N	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	129	1	1169	2	N	-0-					78
10	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	139	1	1189	2	N	-0-					78
11	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	121	1	1217	2	N	2					80
							2	9									
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	132	1	1239	2	N	-0-					80
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	139	1	1118	2	N	-0-					80
02	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	187	1	975	2	N	10					90
							11	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

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-

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	117	1	1239	2	N	-0-	5	5			44
10	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	118	1	1275	2	N	-0-	5	5			39
11	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	113	1	1265	2	N	-0-	5	5			34
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	137	1	1463	2	N	-0-	1	5			33
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	122	1	1361	2	N	2					35
							2	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	120	1	1174	2	N	3					38
							3	9									

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	13125	-0-	10025	10025	13125	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	13312	-0-	10512	20537	13312	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

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
09	2340	X	1203	-0-	-1137	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	702	-0-	-1716	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1196	-0-	-544	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*01	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13756	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	13610	-0-	10810	10810	13610	2			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
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1976	-0-	-424	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2035	-0-	-290	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1957	-0-	-263	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	2052	-0-	-118	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*01	2170	X	2149	-0-	-21	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	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
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-

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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	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
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	767	2			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			Y	-0-					16
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					16
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			Y	-0-					16
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					16
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					19
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					19

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
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					33
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2226	3	59	9	Y	54	60	1			27
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2229	3	10	9	Y	9					36
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1766	3	31	9	Y	28	54	1			10
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					10
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1778	2	29	9	Y	26	32	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1229	-0-	-721	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1137	-0-	-243	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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
09	1680	N	1455	-0-	-225	-0-	1455	3			Y	-0-					85
10	1519	N	910	-0-	-609	-0-	910	3			Y	-0-					85
11	1200	N	873	-0-	-327	-0-	873	3			Y	-0-					85
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					85
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					86
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					58
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					58
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					58
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					58
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					58
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

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-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

09	2490	N	1977	-0-	-513	-0-	1977	3			Y	-0-					69
10	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	2246	3			Y	-0-					69
11	2430	N	2163	-0-	-267	-0-	2163	3			Y	-0-					69
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					69
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					69
02	2016	N	129	-0-	-1887	-0-	129	2			Y	-0-					69

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

09	390	N	298	-0-	-92	-0-	295	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	304	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	293	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	4	1			1
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	Y	4	3	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1421	-0-	-799	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1557	-0-	-663	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	881	-0-	-575	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
*01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2634	-0-	-82	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	3	13	9	Y	12	14	1			1
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1160	3	18	9	Y	16	15	1			2
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1035	3	15	9	Y	14	14	1			2
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	3	13	9	Y	12	12	1			2
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	980	N	659	-0-	-321	-0-	649	2	10	9	Y	9	8	1			2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	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
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
*01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					27
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					27
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					27
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					27
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					27
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	990	-0-	-130	-0-	990	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
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT 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
09	1050	N	377	-0-	-673	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	271	-0-	-814	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	750	N	146	-0-	-604	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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
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-

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
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-

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
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			Y	-0-	19	1			5
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	279	3	21	9	Y	19					24
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	278	3	1	9	Y	1	19	1			6
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	290	3	20	9	Y	18					24
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	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
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	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

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	221	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	227	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	3	4	9	Y	4	3	1			1
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
10	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	560	N	3	-0-	-557	-0-	3	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

09	1290	N	616	-0-	-674	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	506	-0-	-827	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	359	-0-	-751	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					15
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					15
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					15
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					15
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					15
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-					15

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

09	1440	N	853	-0-	-587	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	719	-0-	-893	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	630	-0-	-930	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

M O																	
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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1832	-0-	-238	-0-	1810	3	22	9	Y	20	23	1			2
10	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1820	3	30	9	Y	27	26	1			3
11	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	1700	3	25	9	Y	23	23	1			3
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1713	3	25	9	Y	23	22	1			4
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1756	3	4	9	Y	4	6	1			2
02	1624	N	1594	-0-	-30	-0-	1571	2	23	9	Y	21	19	1			4

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O																	
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			Y	-0-					7
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					7
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					7
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					7
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					8
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					8

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

M O																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					17
10	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	3			Y	-0-					17
11	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1481	3			Y	-0-					17
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					17
*01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					17
02	2800	N	2821	-0-	21	21	2821	2			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

09	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			Y	-0-					13
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					13
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					13
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					13
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					14
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					14

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

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	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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2	9	Y	2	40	1			11
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	734	3	42	9	Y	38					49
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	Y	3	40	1			12
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	424	3	41	9	Y	37					49
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					22
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	70	2	4	9	Y	4	24	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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

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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

09	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					3
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

09	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1218	-0-	-546	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					14
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	658	3	29	9	Y	26	27	1			13
11	690	N	549	-0-	-141	-0-	545	3	4	9	Y	4					17
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1212	3	21	9	Y	19	29	1			7
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					7
02	2800	N	3646	-0-	846	846	3590	2	56	9	Y	51	50	1			8

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					30
10	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					30
11	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					30
12	1333	X	1241	-0-	-92	-0-	1241	3			Y	-0-					30
*01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					30
02	1400	X	1237	-0-	-163	-0-	1237	2			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-	10	1			3
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	3	11	9	Y	10					13
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1	11	1			3
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	3	11	9	Y	10					13
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					12
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	228	2	14	9	Y	13	18	1			7

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 #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	3	1	9	Y	1					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					3
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					3
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	79	3	11	9	Y	10	9	1			4
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					4
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					4

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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

09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

09	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
02	1232	X	854	-0-	-378	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

09	360	N	275	-0-	-85	-0-	271	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	178	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	350	2	4	9	Y	4	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			Y	-0-					26
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1226	3	50	9	Y	45	49	1			22
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1904	3	9	9	Y	8					30
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1722	3	30	9	Y	27	47	1			10
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					10
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1916	2	30	9	Y	27	33	1			4

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
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					11
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					11
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					11
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					11
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					11
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
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-

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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	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
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	803	-0-	-397	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2756	-0-	-124	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
*01	2945	X	2627	-0-	-318	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	173	-0-	-447	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1158	-0-	-130	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	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. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	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 #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	73	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	540	N	200	-0-	-340	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	476	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

09	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	831	-0-	-373	-0-	831	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

09	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

09	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	930	N	477	-0-	-453	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	870	N	702	-0-	-168	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	568	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	530	-0-	-190	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	952	N	949	-0-	-3	-0-	949	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1923	3			Y	-0-					70
10	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	3			Y	-0-					70
11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	3			Y	-0-					70
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					70
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					203
02	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2			Y	-0-					203

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	407	-0-	-703	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	395	-0-	-752	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	960	N	14	-0-	-946	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			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
09	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	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
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	689	-0-	-1111	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	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
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	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
09	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	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 #: 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
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	853	-0-	-666	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	901	-0-	-449	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	70	2			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

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	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

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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2025																

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

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-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026																

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					4
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					4
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					4
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					4
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					4
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					4

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2026

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	10297	-0-	7197	7197	10297	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	17100	-0-	14300	21497	17100	2			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

09	1080	N	623	-0-	-457	-0-	610	3	13	9	Y	12	13	1			1
10	1023	N	492	-0-	-531	-0-	475	3	17	9	Y	15	14	1			2
11	1080	N	309	-0-	-771	-0-	295	3	14	9	Y	13	13	1			2
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	3	7	9	Y	6	7	1			1
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	Y	5	4	1			1

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2026

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

09	2850	X	2217	-0-	-633	-0-	2217	3			Y	-0-					55
10	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	1875	3			Y	-0-					55
11	2520	X	1980	-0-	-540	-0-	1980	3			Y	-0-					55
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					55
*01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					55
02	2072	X	1672	-0-	-400	-0-	1672	2			Y	-0-					55

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1617	3	29	9	Y	26	16	1			10
*01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					10
02	1792	N	1457	-0-	-335	-0-	1435	2	22	9	Y	20	27	1			3

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			Y	-0-					13
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	380	3	18	9	Y	16	21	1			8
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3					11
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	12	1			1
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					1
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	886	2	13	9	Y	12	11	1			2

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

09	1230	N	779	-0-	-451	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	640	-0-	-631	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	567	-0-	-633	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	236	-0-	-268	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

09	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1888	3	32	9	Y	29	32	1			3
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1346	3	40	9	Y	36	35	1			4
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1232	3	34	9	Y	31	31	1			4
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1431	3	21	9	Y	19	20	1			3
*01	789	X	789	-0-	-0-	-0-	788	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1438	2	22	9	Y	20	17	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	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
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	2	1			1
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					1
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6	6	1			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
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-

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
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	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
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	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
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					13
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1073	3	18	9	Y	16	21	1			8
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	3	2	9	Y	2					10
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	953	3	18	9	Y	16	20	1			6
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					6
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1045	2	15	9	Y	14	18	1			2

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	3	7	9	Y	6	6	1			1
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13	9	Y	12	10	1			2

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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

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
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1149	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	3	11	9	Y	10	9	1			2
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	812	N	498	-0-	-314	-0-	491	2	7	9	Y	6	6	1			1

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	451	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	180	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1684	3	25	9	Y	23	20	1			4
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	1			-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
09	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1638	3	22	9	Y	20	22	1			2
10	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1658	3	28	9	Y	25	24	1			3
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1812	3	24	9	Y	22	22	1			3
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1840	3	26	9	Y	24	23	1			4
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	3	4	9	Y	4	6	1			2
02	1596	N	951	-0-	-645	-0-	937	2	14	9	Y	13	12	1			3

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
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	314	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
09	1230	N	562	-0-	-668	-0-	548	3	14	9	Y	13	15	1			1
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1418	3	19	9	Y	17	16	1			2
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1332	3	17	9	Y	15	15	1			2
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1254	3	19	9	Y	17	16	1			3
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1113	2	17	9	Y	15	13	1			3

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1					15
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					15
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					15
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	330	3	51	9	Y	46	43	1			18
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					19
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	156	2	3	9	Y	3					22

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	415	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	Y	5	4	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4	3	1			1
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	3	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-	10	1			3
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	169	3	11	9	Y	10					13
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1	11	1			3
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	154	3	11	9	Y	10					13
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					7
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	121	2	8	9	Y	7	10	1			4

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2072	3	25	9	Y	23	26	1			2
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2251	3	32	9	Y	29	28	1			3
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2062	3	28	9	Y	25	25	1			3
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1973	3	30	9	Y	27	25	1			5
*01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	3	4	9	Y	4	6	1			2
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1713	2	26	9	Y	24	21	1			5

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 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
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	902	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
09	1599	N	1499	-0-	-100	-0-	1460	3	39	9	Y	35	38	1			4
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	287	3	46	9	Y	42	42	1			4
11	144	X	144	-0-	-0-	-0-	102	3	42	9	Y	38	37	1			5
12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
*01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	2			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
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-

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
09	840	N	424	-0-	-416	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	324	-0-	-420	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	299	-0-	-361	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

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
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-

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
09	720	N	551	-0-	-169	-0-	543	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	682	N	525	-0-	-157	-0-	516	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	562	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	3	8	9	Y	7	7	1			1
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	532	N	441	-0-	-91	-0-	435	2	6	9	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					22
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					22
11	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	3			Y	-0-					22
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					22
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					28
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					28

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
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	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
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	786	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 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
09	990	N	478	-0-	-512	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	899	N	427	-0-	-472	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	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
09	1530	N	927	-0-	-603	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	602	-0-	-824	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	906	-0-	-384	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	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
09	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	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
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-

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
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					210
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					210
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					210
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					210
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					38
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					38

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
10	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*01	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	48	3	7	9	Y	6	5	1			2
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					2
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2					4

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
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	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
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	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 "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
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	Y	4	3	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	129	-0-	-261	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
09	2640	N	2485	-0-	-155	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2535	-0-	-193	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2020	-0-	-332	-0-	2020	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
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	360	N	56	-0-	-304	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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
09	3120	X	3053	-0-	-67	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	1910	-0-	-1531	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
*01	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	3			N	-0-					-0-
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	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 #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	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
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	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 #: 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
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
	LETOURNEAU GAS UNIT 4				WELL #: 11	RRCID -> 201792	COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9006 - 10458						
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3375	-0-	575	575	3375	2			N	-0-					-0-
	LETOURNEAU ET AL				WELL #: 508	RRCID -> 202510	COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 8932 - 10429						
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	2			N	-0-					-0-
	LETOURNEAU GU 3				WELL #: 7	RRCID -> 202755	COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9006 - 10416						
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
	LETOURNEAU GU 3				WELL #: 6	RRCID -> 202778	COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 8922 - 10419						
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2239	-0-	-706	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*01	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	17219	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	16655	-0-	13855	13855	16655	2			N	-0-					-0-
	SHEPPARD, BAILY ET AL				WELL #: 20	RRCID -> 203646	COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 8888 - 9822						
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
	JONES, ALFORD GU				WELL #: 11	RRCID -> 205225	COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9260 - 10726						
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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 #: 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
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	536	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	3	6	9	Y	5	5	1			1
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	335	2	6	9	Y	5	4	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

09	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	823	-0-	-227	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	390	N	80	-0-	-310	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	527	N	145	-0-	-382	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	600	N	199	-0-	-401	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	408	-0-	-880	-0-	408	2			N	-0-					-0-

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
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	346	-0-	-1064	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	392	N	195	-0-	-197	-0-	195	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279	X	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*01	279	X	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

09	3000	N	4512	-0-	1512	1512	4512	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3670	-0-	570	2082	3670	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3642	-0-	642	2724	3642	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3844	-0-	744	3468	3844	3			N	-0-					-0-
*01	20406	X	16938	-0-	-3468	-0-	16938	3			N	-0-					-0-
02	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

09	1350	X	1064	-0-	-286	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	741	-0-	-654	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	768	-0-	-582	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	27	-0-	-701	-0-	27	2			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

09	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	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

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

09	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	3			Y	-0-					10
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			Y	-0-					10
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			Y	-0-					10
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					10
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 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
09	750	N	377	-0-	-373	-0-	373	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	620	N	395	-0-	-225	-0-	388	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	297	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	841	3	12	9	Y	11	10	1			2
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					14
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					14
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					14
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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
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-

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
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	328	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	322	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	296	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	264	2	4	9	Y	4	3	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	930	-0-	-570	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	933	-0-	-467	-0-	933	2			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1004	3	1	9	Y	1					36
10	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			Y	-0-					36
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	3			Y	-0-					36
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1021	3	153	9	Y	139	121	1			54
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					56
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	914	2	20	9	Y	18					74

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
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	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
09	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1139	-0-	-571	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	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
09	1320	N	801	-0-	-519	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	685	-0-	-648	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	653	-0-	-547	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	Y	5	4	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	391	-0-	-329	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	791	-0-	-232	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	440	-0-	-580	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	361	-0-	-693	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*01	1240	X	339	-0-	-901	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					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
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	480	N	314	-0-	-166	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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 #: 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
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2307	-0-	-49	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1882	-0-	-302	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
*01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1067	3	13	9	Y	12	13	1			1
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1100	3	17	9	Y	15	14	1			2
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1023	3	14	9	Y	13	13	1			2
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1022	3	14	9	Y	13	13	1			2
*01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1039	2	15	9	Y	14	12	1			3

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	1496	3		Y	-0-			43
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		Y	-0-			43
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		Y	-0-			43
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		Y	-0-			43
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		Y	-0-			51
02	1428	N	1379	-0-	-49	-0-	1379	2		Y	-0-			51

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

09	3060	X	3043	-0-	-17	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
10	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	3115	3		N	-0-			-0-
11	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	3057	3		N	-0-			-0-
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
*01	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
10	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	2545	3		N	-0-			-0-
11	2580	N	2530	-0-	-50	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
*01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3		N	-0-			-0-
02	2352	N	2048	-0-	-304	-0-	2048	2		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

09	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

09	2790	X	1338	-0-	-1452	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
10	2883	X	1053	-0-	-1830	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
11	2160	X	1213	-0-	-947	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
*01	2170	X	1845	-0-	-325	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
02	1260	X	606	-0-	-654	-0-	606	2		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

09	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	3		N	-0-			-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3		N	-0-			-0-
11	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3		N	-0-			-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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 #: 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
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	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
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	476	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
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-

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
09	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1251	-0-	-429	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	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
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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
09	1920	N	1331	-0-	-589	-0-	1308	3	23	9	Y	21	24	1			2
10	1953	N	1380	-0-	-573	-0-	1349	3	31	9	Y	28	27	1			3
11	1920	N	1308	-0-	-612	-0-	1282	3	26	9	Y	24	24	1			3
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1260	3	19	9	Y	17	17	1			3
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1392	2	21	9	Y	19	16	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	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
09	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2868	-0-	68	362	2868	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
09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
*01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	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
09	2340	N	2079	-0-	-261	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2147	-0-	-271	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
*01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	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
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	593	-0-	-547	-0-	572	3	21	9	Y	19	21	1			2
10	1178	N	498	-0-	-680	-0-	472	3	26	9	Y	24	23	1			3
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1325	3	23	9	Y	21	21	1			3
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1268	3	19	9	Y	17	17	1			3
*01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2089	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1848	2	28	9	Y	25	22	1			5

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
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 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
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1263	-0-	-165	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
*01	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	20334	3			N	-0-					-0-
02	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	18417	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

09	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	15748	-0-	12648	12648	15748	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	14713	-0-	11913	24561	14713	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 #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2471	-0-	-79	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2257	-0-	-378	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2436	-0-	-204	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2163	-0-	-105	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	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
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	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. 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
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	457	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	12979	-0-	9879	9879	12979	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	14540	-0-	11740	21619	14540	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

09	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2410	-0-	-163	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2283	-0-	-207	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

09	720	N	558	-0-	-162	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	744	N	484	-0-	-260	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	720	N	471	-0-	-249	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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. 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
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	532	N	365	-0-	-167	-0-	365	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
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1848	-0-	-384	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*01	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	16205	-0-	13405	13405	16205	2			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
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1207	-0-	-445	-0-	1207	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
09	870	N	668	-0-	-202	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	682	N	372	-0-	-310	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	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
09	420	N	106	-0-	-314	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	616	N	449	-0-	-167	-0-	449	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
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	603	-0-	-885	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	601	-0-	-1079	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

09	1440	N	744	-0-	-696	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	370	-0-	-1149	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	515	-0-	-535	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

09	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1575	-0-	-225	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1435	-0-	-49	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

09	1230	N	5	-0-	-1225	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

09	1710	N	1445	-0-	-265	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1680	-0-	-112	-0-	1680	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 #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

09	12570	X	11774	-0-	-796	-0-	11627	3	147	9	Y	134	149	1			14
10	12586	X	11955	-0-	-631	-0-	11770	3	185	9	Y	168	164	1			18
11	12180	X	11413	-0-	-767	-0-	11250	3	163	9	Y	148	147	1			19
12	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12492	3	184	9	Y	167	157	1			29
*01	12555	X	11778	-0-	-777	-0-	11749	3	29	9	Y	26	39	1			13
02	10976	X	10186	-0-	-790	-0-	10035	2	151	9	Y	137	121	1			29

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

09	8670	X	8021	-0-	-649	-0-	7918	3	103	9	Y	94	104	1			10
10	8959	X	8806	-0-	-153	-0-	8677	3	129	9	Y	117	115	1			12
11	8490	X	8429	-0-	-61	-0-	8315	3	114	9	Y	104	103	1			13
12	8773	X	8416	-0-	-357	-0-	8294	3	122	9	Y	111	105	1			19
*01	8773	X	8137	-0-	-636	-0-	8117	3	20	9	Y	18	27	1			9
02	7840	X	7232	-0-	-608	-0-	7124	2	108	9	Y	98	86	1			21

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

09	11580	X	10185	-0-	-1395	-0-	10055	3	130	9	Y	118	132	1			12
10	11966	X	9772	-0-	-2194	-0-	9608	3	164	9	Y	149	145	1			16
11	11370	X	3706	-0-	-7664	-0-	3563	3	143	9	Y	130	130	1			16
12	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12553	3	186	9	Y	169	156	1			29
*01	11098	X	10006	-0-	-1092	-0-	9989	3	17	9	Y	15	32	1			10
02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9326	2	141	9	Y	128	111	1			27

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

09	9930	X	8733	-0-	-1197	-0-	8620	3	113	9	Y	103	114	1			11
10	10261	X	9236	-0-	-1025	-0-	9095	3	141	9	Y	128	125	1			14
11	9930	X	9055	-0-	-875	-0-	8932	3	123	9	Y	112	112	1			14
12	9951	X	9424	-0-	-527	-0-	9286	3	138	9	Y	125	117	1			22
*01	9610	X	8516	-0-	-1094	-0-	8497	3	19	9	Y	17	28	1			9
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9830	2	149	9	Y	135	116	1			28

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

09	8640	X	7144	-0-	-1496	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	3			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8254	-0-	-416	-0-	8254	3			Y	-0-					-0-
12	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	3			Y	-0-					-0-
*01	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	3			Y	-0-					-0-
02	8232	X	7060	-0-	-1172	-0-	7060	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

09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6434	3	79	9	Y	72	79	1			8
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6652	3	97	9	Y	88	87	1			9
11	6330	X	5569	-0-	-761	-0-	5482	3	87	9	Y	79	78	1			10
12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6655	3	99	9	Y	90	84	1			16
*01	6541	X	6046	-0-	-495	-0-	6032	3	14	9	Y	13	20	1			7
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6045	2	90	9	Y	82	72	1			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5565	3	50	9	Y	45	50	1			5
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5610	3	62	9	Y	56	55	1			6
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5405	3	54	9	Y	49	49	1			6
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5497	3	81	9	Y	74	67	1			13
*01	5549	X	4491	-0-	-1058	-0-	4482	3	9	9	Y	8	15	1			5
02	5180	X	5149	-0-	-31	-0-	5072	2	77	9	Y	70	60	1			15

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
09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2196	3	25	9	Y	23	26	1			2
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2172	3	32	9	Y	29	28	1			3
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8030	3	28	9	Y	25	25	1			3
12	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8082	3	20	9	Y	18	18	1			3
*01	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8840	3	21	9	Y	19	27	1			9
02	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8586	2	125	9	Y	114	99	1			24

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
09	7680	X	6791	-0-	-889	-0-	6767	3	24	9	Y	22					62
10	7936	X	6852	-0-	-1084	-0-	6817	3	35	9	Y	32	53	1			41
11	7710	X	6814	-0-	-896	-0-	6814	3			Y	-0-					41
12	7967	X	7238	-0-	-729	-0-	7166	3	72	9	Y	65	54	1			52
*01	7967	X	6020	-0-	-1947	-0-	5984	3	36	9	Y	33	58	1			34
02	6356	X	5684	-0-	-672	-0-	5664	2	20	9	Y	18					52

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
09	10800	X	6160	-0-	-4640	-0-	6153	3	7	9	Y	6					59
10	11160	X	1484	-0-	-9676	-0-	1409	3	75	9	Y	68	96	1			31
11	10800	X	195	-0-	-10605	-0-	164	3	31	9	Y	28					59
12	11160	X	227	-0-	-10933	-0-	227	3			Y	-0-					59
*01	10943	X	56	-0-	-10887	-0-	56	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	2912	X	59	-0-	-2853	-0-	58	2	1	9	Y	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
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	3			Y	-0-					85
10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			Y	-0-					85
11	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3			Y	-0-					85
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			Y	-0-					85
*01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			Y	-0-					85
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			Y	-0-					85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10145	3	119	9	Y	108	121	1			11
10	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10500	3	150	9	Y	136	133	1			14
11	9540	X	8923	-0-	-617	-0-	8790	3	133	9	Y	121	120	1			15
12	9858	X	9725	-0-	-133	-0-	9583	3	142	9	Y	129	122	1			22
*01	9858	X	9668	-0-	-190	-0-	9645	3	23	9	Y	21	31	1			10
02	9072	X	8887	-0-	-185	-0-	8762	2	125	9	Y	114	100	1			24

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
09	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10568	3	125	9	Y	114	127	1			12
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10727	3	157	9	Y	143	140	1			15
11	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10122	3	140	9	Y	127	126	1			16
12	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10152	3	151	9	Y	137	129	1			24
*01	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10278	3	25	9	Y	23	33	1			11
02	9520	X	9391	-0-	-129	-0-	9256	2	135	9	Y	123	108	1			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8793	3	106	9	Y	96	107	1			10
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	8977	3	133	9	Y	121	118	1			13
11	8640	X	8517	-0-	-123	-0-	8401	3	116	9	Y	105	105	1			13
12	8928	X	7357	-0-	-1571	-0-	7249	3	108	9	Y	98	94	1			17
*01	8928	X	8749	-0-	-179	-0-	8726	3	23	9	Y	21	27	1			9
02	8092	X	7846	-0-	-246	-0-	7736	2	110	9	Y	100	88	1			21

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
09	8580	X	7902	-0-	-678	-0-	7877	3	25	9	Y	23					68
10	8866	X	8317	-0-	-549	-0-	8280	3	37	9	Y	34	58	1			44
11	8580	X	8013	-0-	-567	-0-	8013	3			Y	-0-					44
12	8773	X	8267	-0-	-506	-0-	8184	3	83	9	Y	75	59	1			60
*01	8649	X	8223	-0-	-426	-0-	8175	3	48	9	Y	44	55	1			45
02	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7554	2	28	9	Y	25					70

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
09	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11156	3	135	9	Y	123	136	1			13
10	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11429	3	168	9	Y	153	150	1			16
11	11040	X	10969	-0-	-71	-0-	10820	3	149	9	Y	135	134	1			17
12	11408	X	11270	-0-	-138	-0-	11106	3	164	9	Y	149	140	1			26
*01	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11392	3	28	9	Y	25	36	1			12
02	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10173	2	151	9	Y	137	120	1			29

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
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			Y	-0-					41
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6443	3	36	9	Y	33	47	1			27
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6212	3	15	9	Y	14					41
12	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6347	3	44	9	Y	40	50	1			31
*01	6417	X	6139	-0-	-278	-0-	6119	3	20	9	Y	18					49
02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5921	2	21	9	Y	19					68

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
09	9900	X	9762	-0-	-138	-0-	9732	3	30	9	Y	27					79
10	10230	X	10034	-0-	-196	-0-	9990	3	44	9	Y	40	67	1			52
11	9900	X	9324	-0-	-576	-0-	9324	3			Y	-0-					52
12	10230	X	9435	-0-	-795	-0-	9341	3	94	9	Y	85	69	1			68
*01	10075	X	9563	-0-	-512	-0-	9506	3	57	9	Y	52	64	1			53
02	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8643	2	31	9	Y	28					81

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
09	9720	X	9703	-0-	-17	-0-	9696	3	7	9	Y	6					54
10	10044	X	10004	-0-	-40	-0-	9936	3	68	9	Y	62	88	1			28
11	9720	X	9403	-0-	-317	-0-	9374	3	29	9	Y	26					54
12	10044	X	9445	-0-	-599	-0-	9445	3			Y	-0-					54
*01	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10097	3	66	9	Y	60	158	1			60
02	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9025	2	47	9	Y	43					103

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
09	9420	X	9318	-0-	-102	-0-	9318	3			Y	-0-					67
10	9579	X	9443	-0-	-136	-0-	9381	3	62	9	Y	56	78	1			45
11	9750	X	9071	-0-	-679	-0-	9047	3	24	9	Y	22					67
12	10075	X	9382	-0-	-693	-0-	9316	3	66	9	Y	60	81	1			46
*01	10075	X	8736	-0-	-1339	-0-	8707	3	29	9	Y	26					72
02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9214	2	32	9	Y	29					101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
09	11940	X	11703	-0-	-237	-0-	11703	3			Y	-0-					-0-
10	12338	X	11843	-0-	-495	-0-	11843	3			Y	-0-					-0-
11	11940	X	10722	-0-	-1218	-0-	10722	3			Y	-0-					-0-
12	11873	X	11365	-0-	-508	-0-	11365	3			Y	-0-					-0-
*01	12090	X	11790	-0-	-300	-0-	11790	3			Y	-0-					-0-
02	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	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
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					50
10	5518	X	3942	-0-	-1576	-0-	3896	3	46	9	N	42	59	1			33
11	5340	X	3481	-0-	-1859	-0-	3462	3	19	9	N	17					50
12	5518	X	3566	-0-	-1952	-0-	3542	3	24	9	N	22	55	1			17
*01	5518	X	3947	-0-	-1571	-0-	3935	3	12	9	N	11					29
02	4984	X	2874	-0-	-2110	-0-	2864	2	10	9	N	9					38

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
09	13800	X	13320	-0-	-480	-0-	13320	3			Y	-0-					-0-
10	14260	X	13725	-0-	-535	-0-	13725	3			Y	-0-					-0-
11	13800	X	13169	-0-	-631	-0-	13169	3			Y	-0-					-0-
12	14043	X	13459	-0-	-584	-0-	13459	3			Y	-0-					-0-
*01	13919	X	13128	-0-	-791	-0-	13128	3			Y	-0-					-0-
02	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12030	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
09	12630	X	12464	-0-	-166	-0-	12464	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	12781	-0-	-270	-0-	12781	3			N	-0-					-0-
11	12630	X	11681	-0-	-949	-0-	11681	3			N	-0-					-0-
12	13051	X	11845	-0-	-1206	-0-	11845	3			N	-0-					-0-
*01	12958	X	11233	-0-	-1725	-0-	11233	3			N	-0-					-0-
02	11620	X	11247	-0-	-373	-0-	11247	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
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3232	-0-	-458	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	2945	-0-	-868	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*01	3813	X	2488	-0-	-1325	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2826	-0-	-422	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
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-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	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

09	2520	X	1962	-0-	-558	-0-	1962	2			Y	-0-					6
10	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	1876	2			Y	-0-					6
11	2040	X	1208	-0-	-832	-0-	1208	2			Y	-0-					6
12	2015	X	1256	-0-	-759	-0-	1256	2			Y	-0-					6
01	2015	X	728	-0-	-1287	-0-	728	2			Y	-0-					6
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					6

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

09		DLQ G-10	657	-0-	657	1442	657	2			Y	-0-					14
10		DLQ G-10	567	-0-	567	2009	567	2			Y	-0-					14
11		DLQ G-10	566	-0-	566	2575	566	2			Y	-0-					14
12	3100	N	645	-0-	-2455	120	645	2			Y	-0-					14
01	677	N	557	-0-	-120	-0-	557	2			Y	-0-					14
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					14

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

09		DLQ G-10	187	-0-	187	452	187	2			Y	-0-					7
10		DLQ G-10	257	-0-	257	709	257	2			Y	-0-					7
11		DLQ G-10	274	-0-	274	983	274	2			Y	-0-					7
12	1060	X	77	-0-	-983	-0-	77	2			Y	-0-					7
01	279	X	124	-0-	-155	-0-	124	2			Y	-0-					7
02	252	X	63	-0-	-189	-0-	63	2			Y	-0-					7

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

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-

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
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	DLQ G-10	695	-0-	695	1378	695	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10	847	-0-	847	2225	847	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10	821	-0-	821	3046	821	2			Y	-0-					28
12	3100 N	846	-0-	-2254	792	846	2			Y	-0-					28
01	1612 N	820	-0-	-792	-0-	820	2			Y	-0-					28
02	756 N	729	-0-	-27	-0-	729	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

09	DLQ G-10	471	-0-	471	987	53	1	418	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	492	-0-	492	1479	58	1	434	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10	537	-0-	537	2016	70	1	467	2	Y	-0-					4
12	2498 N	482	-0-	-2016	-0-	54	1	428	2	Y	-0-					4
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	62	1	421	2	Y	-0-					4
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	73	1	391	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

09	DLQ G-10	983	-0-	983	2221	983	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10	974	-0-	974	3195	974	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10	961	-0-	961	4156	961	2			Y	-0-					3
12	3100 N	965	-0-	-2135	2021	964	2	1	9	Y	1					4
01	2997 N	976	-0-	-2021	-0-	976	2			Y	-0-					4
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					4

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1742	1509	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1056	-0-	1056	2798	1056	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1573	-0-	1573	4371	1573	2			Y	-0-					1
12	5532	X	1161	-0-	-4371	-0-	1161	2			Y	-0-					1
01	1550	X	1172	-0-	-378	-0-	1172	2			Y	-0-					1
02	1232	N	874	-0-	-358	-0-	874	2			Y	-0-					1

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		736	-0-	736	1507	736	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		781	-0-	781	2288	781	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		738	-0-	738	3026	738	2			Y	-0-					2
12	3100	N	1721	-0-	-1379	1647	1721	2			Y	-0-					2
01	3100	N	2368	-0-	-732	915	2368	2			Y	-0-					2
02	2326	N	1411	-0-	-915	-0-	1411	2			Y	-0-					2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1162	-0-	1162	2400	1162	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1234	-0-	1234	3634	1234	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1169	-0-	1169	4803	1169	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1421	-0-	-1679	3124	1420	2	1	9	Y	1					4
01	3100	N	1265	-0-	-1835	1289	1265	2			Y	-0-					4
02	2365	N	1076	-0-	-1289	-0-	1076	2			Y	-0-					4

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		961	-0-	961	1933	961	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2994	1061	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		1037	-0-	1037	4031	1037	2			Y	-0-					7
12	3100	N	1069	-0-	-2031	2000	1069	2			Y	-0-					7
01	3092	N	1092	-0-	-2000	-0-	1092	2			Y	-0-					7
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					7

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		822	-0-	822	1836	92	1	729	2	Y	1					7
							1	9									
10	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2917	128	1	953	2	Y	-0-					7
11	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3951	135	1	899	2	Y	-0-					7
12	3100	N	827	-0-	-2273	1678	92	1	735	2	Y	-0-					7
01	2539	N	861	-0-	-1678	-0-	111	1	750	2	Y	-0-					7
02	952	N	700	-0-	-252	-0-	110	1	590	2	Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	DLQ G-10		1030	-0-	1030	2971	96 8	1 9	926	2	Y	7	9	1			2
10	DLQ G-10		802	-0-	802	3773	82 8	1 9	712	2	Y	7	7	1			2
11	DLQ G-10		713	-0-	713	4486	73 8	1 9	632	2	Y	7	5	1			4
12	3100	N	1425	-0-	-1675	2811	129 9	1 9	1287	2	Y	8	9	1			3
01	3100	N	938	-0-	-2162	649	78 4	1 9	856	2	Y	4	5	1			2
02	2266	N	1617	-0-	-649	-0-	115 4	1 9	1498	2	Y	4	2	1			4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		915	-0-	915	1910	102 1	1 9	812	2	Y	1					10
10	DLQ G-10		997	-0-	997	2907	118	1	879	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		974	-0-	974	3881	127	1	847	2	Y	-0-					10
12	3100	N	928	-0-	-2172	1709	103	1	825	2	Y	-0-					10
01	2771	N	1062	-0-	-1709	-0-	137	1	925	2	Y	-0-					10
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	156	1	836	2	Y	-0-					10

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1057	-0-	1057	2171	1057	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1069	-0-	1069	3240	1069	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		985	-0-	985	4225	985	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1037	-0-	-2063	2162	1037	2			Y	-0-					3
01	3100	N	1216	-0-	-1884	278	1216	2			Y	-0-					3
02	1427	X	1149	-0-	-278	-0-	1149	2			Y	-0-					3

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		945	-0-	945	2006	945	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		856	-0-	856	2862	856	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		733	-0-	733	3595	733	2			Y	-0-					3
12	3100	N	722	-0-	-2378	1217	722	2			Y	-0-					3
01	1972	N	755	-0-	-1217	-0-	755	2			Y	-0-					3
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	647	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	485	-0-	-235	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2201	1087	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1121	-0-	1121	3322	1121	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1053	-0-	1053	4375	1053	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1012	-0-	-2088	2287	1012	2			Y	-0-					3
01	3100	N	1073	-0-	-2027	260	1073	2			Y	-0-					3
02	1334	N	1074	-0-	-260	-0-	1074	2			Y	-0-					3

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
09	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2601	1157	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1147	-0-	1147	3748	1147	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		1057	-0-	1057	4805	1057	2			Y	-0-					4
12	3100	N	1376	-0-	-1724	3081	1376	2			Y	-0-					4
01	3100	N	870	-0-	-2230	851	870	2			Y	-0-					4
02	1126	N	275	-0-	-851	-0-	275	2			Y	-0-					4

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
09	DLQ G-10		1094	-0-	1094	2415	122	1	970	2	Y	2					10
							2	9									
10	DLQ G-10		1152	-0-	1152	3567	136	1	1016	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		1212	-0-	1212	4779	158	1	1054	2	Y	-0-					10
12	3100	N	1583	-0-	-1517	3262	176	1	1407	2	Y	-0-					10
01	3100	N	1141	-0-	-1959	1303	147	1	994	2	Y	-0-					10
02	2359	N	1056	-0-	-1303	-0-	166	1	890	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
09	DLQ G-10		1560	-0-	1560	3204	1560	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		1381	-0-	1381	4585	1381	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		1211	-0-	1211	5796	1211	2			Y	-0-					5
12	3100	N	1157	-0-	-1943	3853	1157	2			Y	-0-					5
01	3100	N	1435	-0-	-1665	2188	1435	2			Y	-0-					5
02	2800	N	1215	-0-	-1585	603	1215	2			Y	-0-					5

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
09	DLQ G-10		316	-0-	316	751	35	1	281	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		321	-0-	321	1072	38	1	283	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		343	-0-	343	1415	45	1	298	2	Y	-0-					2
12	1709	N	294	-0-	-1415	-0-	33	1	261	2	Y	-0-					2
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	39	1	262	2	Y	-0-					2
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	44	1	236	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
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-

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
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	436	-0-	436	861	49 1	1 9	386	2	Y	1					4
10	DLQ	G-10	465	-0-	465	1326	55	1	410	2	Y	-0-					4
11	DLQ	G-10	497	-0-	497	1823	65	1	432	2	Y	-0-					4
12	2264	N	441	-0-	-1823	-0-	49	1	392	2	Y	-0-					4
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	58	1	394	2	Y	-0-					4
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	69	1	371	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	204	-0-	204	451	18 8	1 9	178	2	Y	7	9	1			2
10	DLQ	G-10	238	-0-	238	689	24 8	1 9	206	2	Y	7	7	1			2
11	DLQ	G-10	212	-0-	212	901	21 8	1 9	183	2	Y	7	5	1			4
12	1478	N	577	-0-	-901	-0-	52 9	1 9	516	2	Y	8	9	1			3
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	14 4	1 9	150	2	Y	4	5	1			2
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	73 4	1 9	953	2	Y	4	2	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	505	2			N	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

09	DLQ G-10	1658	-0-	1658	3898	155	1	1495	2	Y	7	9	1			2
						8	9									
10	DLQ G-10	1418	-0-	1418	5316	145	1	1265	2	Y	7	7	1			2
						8	9									
11	DLQ G-10	1206	-0-	1206	6522	124	1	1074	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
12	7636 X	1114	-0-	-6522	-0-	100	1	1005	2	Y	8	9	1			3
						9	9									
01	2232 X	2064	-0-	-168	-0-	172	1	1888	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	78	1	1022	2	Y	4	2	1			4
						4	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

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-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

09	DLQ G-10	9	-0-	9	32	9	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					26
12	602 N	570	-0-	-32	-0-	570	2			Y	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	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

09	DLQ G-10	1179	-0-	1179	2215	1179	2			Y	-0-					50
10	DLQ G-10	1072	-0-	1072	3287	1072	2			Y	-0-					50
11	DLQ G-10	1081	-0-	1081	4368	1081	2			Y	-0-					50
12	3100 N	553	-0-	-2547	1821	553	2			Y	-0-					50
01	3018 N	1197	-0-	-1821	-0-	1197	2			Y	-0-					50
02	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1124	2	24	9	Y	22					72

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

09	DLQ G-10	1220	-0-	1220	2110	1220	2			Y	-0-					23
10	DLQ G-10	733	-0-	733	2843	733	2			Y	-0-					23
11	DLQ G-10	1131	-0-	1131	3974	1131	2			Y	-0-					23
12	3100 N	510	-0-	-2590	1384	509	2	1	9	Y	1					24
01	1810 N	426	-0-	-1384	-0-	426	2			Y	-0-					24
02	1148 X	103	-0-	-1045	-0-	103	2			Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
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-

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
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					6
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					6
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					6
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					6
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					6
02	1596	X	1308	-0-	-288	-0-	1308	2			Y	-0-					6

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	232	-0-	-450	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	197	-0-	-613	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	23	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	20	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	609	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	31	1	959	2	Y	3					7
							3	9									
10	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	29	1	970	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	37	1	1235	2	Y	4					6
							4	9									
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	36	1	1277	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	36	1	1255	2	Y	7					14
							8	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	38	1	1305	2	Y	14	12	1			16
							15	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2026

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	61	1	1558	2	Y	1					5
							1	9									
10	1705	N	1113	-0-	-592	-0-	44	1	1067	2	Y	2					7
							2	9									
11	1650	N	984	-0-	-666	-0-	37	1	944	2	Y	3					10
							3	9									
12	1674	N	1120	-0-	-554	-0-	40	1	1080	2	Y	-0-					10
01	1116	N	945	-0-	-171	-0-	36	1	907	2	Y	2					12
							2	9									
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	29	1	768	2	Y	1					13
							1	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

09	0	N	-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-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

09	390	N	314	-0-	-76	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	11	1	297	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

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-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					42
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					42
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					42
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					42
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					42
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					42

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	29	1	754	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	33	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	613	-0-	-227	-0-	23	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	435	-0-	-371	-0-	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	403	-0-	-434	-0-	15	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

09	1860	N	1316	-0-	-544	-0-	49	1	1265	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
10	2263	N	1072	-0-	-1191	-0-	43	1	1027	2	Y	2					6
							2	9									
11	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	48	1	1217	2	Y	5					11
							6	9									
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	68	1	1820	2	Y	-0-					11
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	81	1	2064	2	Y	3					14
							3	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	36	1	973	2	Y	2	1	8			15
							2	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	72	1	1852	2	Y	1					4
							1	9									
10	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	60	1	1444	2	Y	2					6
							2	9									
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	65	1	1664	2	Y	4					10
							4	9									
12	1984	N	1255	-0-	-729	-0-	45	1	1210	2	Y	-0-					10
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	70	1	1764	2	Y	2					12
							2	9									
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	58	1	1539	2	Y	2					14
							2	9									

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	178	1	1287	2	Y	3	1	8			23
							3	9									
10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	248	1	1713	2	Y	9	24	1			8
							10	9									
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					8
12	2356	X	2112	-0-	-244	-0-	60	1	2038	2	Y	13					21
							14	9									
01	2356	X	73	-0-	-2283	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					21
02	2800	N	3272	-0-	472	472	134	1	3118	2	Y	18					39
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	384	-0-	-156	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					17
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	Y	2					19
							2	9									
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	13	1	413	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					19
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	20	1	446	2	Y	-0-					19
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	36	2	8			53
							40	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

09	840	N	815	-0-	-25	-0-	814	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	Y	1					1
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	Y	3	1	8			3
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					3
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	Y	2					5
02	1260	N	741	-0-	-519	-0-	739	2	2	9	Y	2	1	8			6

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

09	1620	X	1209	-0-	-411	-0-	25	1	1184	2	Y	-0-					80
10	1674	X	872	-0-	-802	-0-	17	1	855	2	Y	-0-					80
11	1620	X	1389	-0-	-231	-0-	25	1	1363	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
12	1674	X	1102	-0-	-572	-0-	22	1	1080	2	Y	-0-					80
01	1519	X	602	-0-	-917	-0-	11	1	591	2	Y	-0-					80
02	1288	X	791	-0-	-497	-0-	14	1	775	2	Y	2	2	8			80
							2	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

09	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	33	1	1008	2	Y	7					22
							8	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	36	1	1225	2	Y	7	23	1			6
							8	9									
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1173	2	Y	9					15
							10	9									
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	36	1	1277	2	Y	8					23
							9	9									
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	35	1	1220	2	Y	7	22	1			8
							8	9									
02	1148	N	1041	-0-	-107	-0-	29	1	1004	2	Y	7					15
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	2	Y	5					14
							6	9									
10	2046	N	1669	-0-	-377	-0-	48	1	1617	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	64	1	2127	2	Y	6					10
							7	9									
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	56	1	1978	2	Y	11					21
							12	9									
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	54	1	1855	2	Y	9	20	1			10
							10	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	57	1	1984	2	Y	13					23
							14	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
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	49	1	1491	2	Y	8					25
							9	9									
10	1705	N	1092	-0-	-613	-0-	31	1	1057	2	Y	4	26	1			3
							4	9									
11	1650	N	1318	-0-	-332	-0-	38	1	1272	2	Y	7					10
							8	9									
12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	39	1	1368	2	Y	9					19
							10	9									
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	25	1	870	2	Y	5	18	1			6
							6	9									
02	1456	X	1206	-0-	-250	-0-	34	1	1163	2	Y	8					14
							9	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	85	1	616	2	Y	-0-					5
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	87	1	600	2	Y	-0-	3	1			2
11	720	N	300	-0-	-420	-0-	43	1	257	2	Y	-0-					2
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	22	1	750	2	Y	-0-					2
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-					2
02	280	N	172	-0-	-108	-0-	7	1	165	2	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
09	1800	X	688	-0-	-1112	-0-	82	1	591	2	Y	14					71
							15	9									
10	1674	X	371	-0-	-1303	-0-	46	1	318	2	Y	6	44	1			33
							7	9									
11	1350	X	212	-0-	-1138	-0-	31	1	181	2	Y	-0-					33
12	1178	X	586	-0-	-592	-0-	17	1	569	2	Y	-0-					33
01	713	X	316	-0-	-397	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					33
02	644	X	218	-0-	-426	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					33

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
09	1260	N	169	-0-	-1091	-0-	21	1	148	2	Y	-0-					26
10	1178	N	51	-0-	-1127	-0-	6	1	45	2	Y	-0-	26	1			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	616	2	Y	2					2
							2	9									
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					2
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	1					3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

09	780	N	721	-0-	-59	-0-	86 12	1 9	623	2	Y	11					43
10	744	N	598	-0-	-146	-0-	75 9	1 9	514	2	Y	8	26	1			25
11	360	N	121	-0-	-239	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					25
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	23	1	800	2	Y	-0-					25
01	589	N	465	-0-	-124	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					25
02	672	X	330	-0-	-342	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					25

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	680	2	Y	3					6
10	1054	N	778	-0-	-276	-0-	22 6	1 9	750	2	Y	5	9	1			2
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	859	2	Y	3					5
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	18 3	1 9	643	2	Y	3	5	1			3
01	775	N	596	-0-	-179	-0-	17 2	1 9	577	2	Y	2					5
02	840	N	620	-0-	-220	-0-	17 6	1 9	597	2	Y	5	4	1			6

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

09	2370	X	1720	-0-	-650	-0-	54 20	1 9	1646	2	Y	18					42
10	2480	X	2056	-0-	-424	-0-	58 45	1 9	1953	2	Y	41	70	1			13
11	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	66 25	1 9	2207	2	Y	23					36
12	2480	X	1751	-0-	-729	-0-	48 13	1 9	1690	2	Y	12	34	1			14
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	67 18	1 9	2293	2	Y	16					30
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	57 30	1 9	1984	2	Y	27	27	1			30

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	52 18	1 9	1607	2	Y	16					47
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	61 20	1 9	2058	2	Y	18	49	1			16
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	64 24	1 9	2133	2	Y	22					38
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	58 24	1 9	2053	2	Y	22					60
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	58 23	1 9	2003	2	Y	21	56	1			25
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60 29	1 9	2073	2	Y	26					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	2400	X	1418	-0-	-982	-0-	52	1	1359	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
10	2480	X	1011	-0-	-1469	-0-	25	1	983	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
11	2400	X	2175	-0-	-225	-0-	66	1	2095	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
12	2480	X	2077	-0-	-403	-0-	59	1	2005	2	Y	12	18	1			4
							13	9									
01	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	67	1	2102	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
02	2044	X	1114	-0-	-930	-0-	34	1	1076	2	Y	4	8	1			4
							4	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	34	1	1033	2	Y	14	7	8			23
							15	9									
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	Y	12	24	1	5	8	6
							13	9									
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	2	Y	14	3	8			17
							15	9									
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	38	1	1331	2	Y	11	2	8			26
							12	9									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	40	1	1359	2	Y	12	25	1	4	8	9
							13	9									
02	1512	N	1195	-0-	-317	-0-	33	1	1147	2	Y	14	5	8			18
							15	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	72	1	1842	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	76	1	1841	2	Y	3					10
							3	9									
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	79	1	2015	2	Y	6					16
							7	9									
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	67	1	1798	2	Y	-0-					16
01	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	60	1	1521	2	Y	3					19
							3	9									
02	1904	N	1862	-0-	-42	-0-	67	1	1789	2	Y	5	1	8			23
							6	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	78	1	1991	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	92	1	2209	2	Y	5					15
							6	9									
11	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	77	1	1960	2	Y	9	1	8			23
							10	9									
12	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	70	1	1874	2	Y	-0-					23
01	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	82	1	2094	2	Y	5					28
							6	9									
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	69	1	1842	2	Y	4	1	8			31
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	(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
09	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	75	1	1955	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
10	1612	N	930	-0-		-682	-0-	23	1	906	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
11	1860	N	1602	-0-		-258	-0-	49	1	1549	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
12	2108	N	1635	-0-		-473	-0-	46	1	1585	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
01	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	48	1	1517	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
02	1484	N	1462	-0-		-22	-0-	44	1	1416	2	Y	2	2	1			2
								2	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

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
09	2760	X	1930	-0-		-830	-0-	71	1	1841	2	N	16	1	8			211
								18	9									
10	2790	X	1874	-0-		-916	-0-	47	1	1823	2	N	4	186	1	2	8	27
								4	9									
11	2872	X	2872	-0-		-0-	-0-	87	1	2783	2	N	2	2	8			27
								2	9									
12	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-	77	1	2610	2	N	12	2	8			37
								13	9									
01	2547	X	2547	-0-		-0-	-0-	78	1	2461	2	N	7	1	8			43
								8	9									
02	2688	N	2443	-0-		-245	-0-	74	1	2360	2	N	8	4	8			47
								9	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

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
09	570	N	478	-0-		-92	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	620	N	493	-0-		-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	540	N	439	-0-		-101	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-		-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	496	N	322	-0-		-174	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-		-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

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
09	2820	X	2164	-0-		-656	-0-	68	1	2079	2	Y	15					32
								17	9									
10	2697	X	2578	-0-		-119	-0-	73	1	2470	2	Y	32	53	1			11
								35	9									
11	2545	X	2545	-0-		-0-	-0-	74	1	2452	2	Y	17					28
								19	9									
12	2523	X	2523	-0-		-0-	-0-	69	1	2435	2	Y	17	27	1			18
								19	9									
01	2659	X	2659	-0-		-0-	-0-	75	1	2565	2	Y	17					35
								19	9									
02	2625	N	2625	-0-		-0-	-0-	73	1	2516	2	Y	33	31	1			37
								36	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

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
09	1920	N	1224	-0-		-696	-0-	1223	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	1488	N	1069	-0-		-419	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	954	-0-		-216	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1161	-0-		-110	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-		-153	-0-	743	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	43	1	1309	2	Y	8					18
							9	9									
10	1829	N	1301	-0-	-528	-0-	37	1	1247	2	Y	15	28	1			5
							17	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	43	1	1420	2	Y	9					14
							10	9									
12	1395	N	915	-0-	-480	-0-	25	1	884	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
01	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	29	1	1005	2	Y	5					11
							6	9									
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	41	1	1430	2	Y	15	10	1			16
							17	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	1347	-0-	-3	-0-	163	1	1181	2	Y	3	1	8			37
							3	9									
10	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	195	1	1343	2	Y	9	38	1	1	8	7
							10	9									
11	1290	X	483	-0-	-807	-0-	70	1	413	2	Y	-0-					7
12	1395	X	1192	-0-	-203	-0-	34	1	1149	2	Y	8	1	8			14
							9	9									
01	1550	X	881	-0-	-669	-0-	39	1	839	2	Y	3					17
							3	9									
02	1400	X	891	-0-	-509	-0-	36	1	851	2	Y	4					21
							4	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	128	1	927	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
10	806	X	784	-0-	-22	-0-	99	1	681	2	Y	4	21	1			4
							4	9									
11	810	X	86	-0-	-724	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					4
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	109	1	3719	2	Y	24	1	8			27
							26	9									
01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1424	2	Y	5					32
							6	9									
02	980	X	688	-0-	-292	-0-	28	1	657	2	Y	3					35
							3	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	56	1	1707	2	Y	9	2	8			16
							10	9									
10	2263	N	1342	-0-	-921	-0-	38	1	1290	2	Y	13	22	1	3	8	4
							14	9									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	Y	8					12
							9	9									
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	59	1	2096	2	Y	11	11	1	1	8	11
							12	9									
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	70	1	2393	2	Y	11					22
							12	9									
02	2072	X	2057	-0-	-15	-0-	57	1	1980	2	Y	18	19	1			21
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2846	-0-	-214	-0-	345	1	2497	2	Y	4	1	8			57
							4	9									
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	449	1	3099	2	Y	11	59	1	1	8	8
							12	9									
11	3060	X	1449	-0-	-1611	-0-	209	1	1240	2	Y	-0-					8
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	101	1	3468	2	Y	18	1	8			25
							20	9									
01	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	126	1	2716	2	Y	9	1	8			33
							10	9									
02	3220	X	1055	-0-	-2165	-0-	43	1	1008	2	Y	4					37
							4	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1609	-0-	-551	-0-	50	1	1544	2	Y	14					43
							15	9									
10	2201	X	1787	-0-	-414	-0-	51	1	1721	2	Y	14	44	1	1	8	12
							15	9									
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	62	1	2065	2	Y	24	4	8			32
							26	9									
12	2201	X	2098	-0-	-103	-0-	57	1	2019	2	Y	20	4	8			48
							22	9									
01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	55	1	1906	2	Y	17	45	1	3	8	17
							19	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	55	1	1888	2	Y	21	4	8			34
							23	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2718	-0-	-852	-0-	85	1	2614	2	Y	17					38
							19	9									
10	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	101	1	3411	2	Y	40	64	1			14
							44	9									
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	110	1	3649	2	Y	22					36
							24	9									
12	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	94	1	3310	2	Y	16	34	1			18
							18	9									
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	102	1	3493	2	Y	17					35
							19	9									
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	92	1	3172	2	Y	30	31	1			34
							33	9									

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
09	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	66	1	2034	2	Y	18					41
							20	9									
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	75	1	2544	2	Y	41	68	1			14
							45	9									
11	3000	N	3139	-0-	139	139	91	1	3019	2	Y	26					40
							29	9									
12	2611	N	2472	-0-	-139	-0-	67	1	2386	2	Y	17	39	1			18
							19	9									
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	79	1	2720	2	Y	18					36
							20	9									
02	2660	X	2301	-0-	-359	-0-	64	1	2205	2	Y	29	33	1			32
							32	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
09	1320	X	1072	-0-	-248	-0-	34	1	1031	2	Y	6					15
							7	9									
10	1674	X	884	-0-	-790	-0-	25	1	849	2	Y	9	21	1			3
							10	9									
11	1620	X	960	-0-	-660	-0-	28	1	926	2	Y	5					8
							6	9									
12	1674	X	1382	-0-	-292	-0-	38	1	1336	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	45	1	1545	2	Y	7					14
							8	9									
02	1008	X	598	-0-	-410	-0-	17	1	575	2	Y	5	12	1			7
							6	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21630	X	20877	-0-	-753	-0-	20802	2	75	9	N	68	6	8			90
10	22351	X	20972	-0-	-1379	-0-	20953	2	19	9	N	17	75	1	5	8	27
11	21630	X	20187	-0-	-1443	-0-	20125	2	62	9	N	56	1	8			82
12	22134	X	20523	-0-	-1611	-0-	20465	2	58	9	N	53	3	8			132
01	21855	X	20166	-0-	-1689	-0-	20103	2	63	9	N	57	4	8			185
02	19488	X	17719	-0-	-1769	-0-	17655	2	64	9	N	58	182	1	6	8	55

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

09	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	1642	1	11864	2	Y	70	47	1			27
							77	9									
10	13175	X	12289	-0-	-886	-0-	1549	1	10682	2	Y	53	60	1	1	8	19
							58	9									
11	12750	X	4304	-0-	-8446	-0-	616	1	3654	2	Y	31	36	1			14
							34	9									
12	13175	X	12662	-0-	-513	-0-	357	1	12224	2	Y	74	81	1	1	8	6
							81	9									
01	13175	X	9039	-0-	-4136	-0-	399	1	8592	2	Y	44	47	1			3
							48	9									
02	11900	X	11199	-0-	-701	-0-	458	1	10701	2	Y	36	35	1			4
							40	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

09	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	1001	1	26082	2	Y	122	94	1	3	8	116
							134	9									
10	26908	X	21539	-0-	-5369	-0-	539	1	20934	2	Y	60	100	1	2	8	74
							66	9									
11	26130	X	21345	-0-	-4785	-0-	646	1	20559	2	Y	127	104	1			97
							140	9									
12	28117	X	22443	-0-	-5674	-0-	635	1	21651	2	Y	143	188	1	1	8	51
							157	9									
01	28117	X	21789	-0-	-6328	-0-	665	1	20974	2	Y	136	97	1	1	8	89
							150	9									
02	25396	X	20664	-0-	-4732	-0-	622	1	19953	2	Y	81	91	1	5	8	74
							89	9									

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

09	18840	X	12815	-0-	-6025	-0-	1536	1	11100	2	Y	163	55	1	87	8	29
							179	9									
10	19468	X	12967	-0-	-6501	-0-	1619	1	11165	2	Y	166	71	1	100	8	24
							183	9									
11	18840	X	4633	-0-	-14207	-0-	657	1	3899	2	Y	70	44	1	34	8	16
							77	9									
12	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	437	1	14965	2	Y	139	91	1	57	8	7
							153	9									
01	13485	X	9906	-0-	-3579	-0-	434	1	9345	2	Y	115	72	1	46	8	4
							127	9									
02	11956	X	11625	-0-	-331	-0-	470	1	10981	2	Y	158	45	1	111	8	6
							174	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 292632 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	786	1	20484	2	Y	39	32	1			38
							43	9									
10	21204	X	16068	-0-	-5136	-0-	403	1	15643	2	Y	20	33	1			25
							22	9									
11	20790	X	16851	-0-	-3939	-0-	512	1	16289	2	Y	45	35	1			35
							50	9									
12	21483	X	17728	-0-	-3755	-0-	504	1	17170	2	Y	49	67	1			17
							54	9									
01	21483	X	17465	-0-	-4018	-0-	534	1	16862	2	Y	63	38	1			42
							69	9									
02	17416	X	15893	-0-	-1523	-0-	480	1	15374	2	Y	35	43	1			34
							39	9									

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
09	87870	X	68422	-0-	-19448	-0-	68017	2	405	9	Y	368	275	1			143
10	90799	X	68636	-0-	-22163	-0-	68172	2	464	9	Y	422	413	1			152
11	84090	X	27882	-0-	-56208	-0-	27636	2	246	9	Y	224	279	1			97
12	90988	X	90988	-0-	-0-	-0-	2564	1	87746	2	Y	616	661	1			52
							678	9									
01	70711	X	58567	-0-	-12144	-0-	2575	1	55463	2	Y	481	503	1			30
							529	9									
02	63868	X	58316	-0-	-5552	-0-	2381	1	55608	2	Y	297	289	1			38
							327	9									

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	684	-0-	-306	-0-	7	1	677	2	N	-0-					27
10	589	N	457	-0-	-132	-0-	5	1	452	2	N	-0-					27
11	780	N	538	-0-	-242	-0-	5	1	533	2	N	-0-					27
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	12	1	1245	2	N	-0-					27
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	10	1	1017	2	N	-0-					27
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	7	1	668	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	10	1	998	2	N	2					107
							2	9									
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	22	1	2184	2	N	-0-					107
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	17	1	1725	2	N	-0-					107
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	17	1	1669	2	N	-0-					107
01	2201	N	963	-0-	-1238	-0-	10	1	953	2	N	-0-					107
02	1624	N	1405	-0-	-219	-0-	14	1	1380	2	N	10					117
							11	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	Y	4					143
							4	9									
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-					143
11	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-					143
12	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	14	1	1391	2	Y	-0-					143
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2012	2	Y	11					154
							12	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	17	1	1749	2	Y	-0-					154

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
09	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	20	1	2025	2	N	-0-					30
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	18	1	1781	2	N	-0-					30
11	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	20	1	2047	2	N	5					35
							6	9									
12	2108	N	1253	-0-	-855	-0-	12	1	1241	2	N	-0-					35
01	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	15	1	1516	2	N	79					114
							87	9									
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	19	1	1918	2	N	10					124
							11	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
09	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-					35
10	2046	N	1525	-0-	-521	-0-	15	1	1509	2	Y	1					36
							1	9									
11	2100	N	1475	-0-	-625	-0-	15	1	1460	2	Y	-0-					36
12	1736	N	782	-0-	-954	-0-	8	1	774	2	Y	-0-					36
01	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	12	1	1162	2	Y	35					71
							39	9									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	18	1	1756	2	Y	12					83
							13	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
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	7	1	738	2	N	-0-					191
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	6	1	620	2	N	-0-					191
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	11	1	1108	2	N	8	179	1			20
							9	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	N	-0-					20
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	N	-0-					20
02	980	N	626	-0-	-354	-0-	6	1	613	2	N	6					26
							7	9									

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
09	570	N	233	-0-	-337	-0-	2	1	230	2	Y	1					65
							1	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					65
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	Y	-0-					65
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	8	1	767	2	Y	-0-					65
01	868	N	770	-0-	-98	-0-	8	1	758	2	Y	4					69
							4	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	6	1	574	2	Y	-0-					69

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
09	1230	N	978	-0-	-252	-0-	10	1	968	2	N	-0-					100
10	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	12	1	1184	2	N	2					102
							2	9									
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	11	1	1082	2	N	-0-					102
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	9	1	931	2	N	-0-					102
01	1209	N	893	-0-	-316	-0-	9	1	884	2	N	-0-					102
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1	1506	2	N	-0-					102

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
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-					48
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-					48
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	2	Y	-0-					48
12	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	10	1	1042	2	Y	-0-					48
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	12	1	1163	2	Y	-0-					48
02	1204	N	848	-0-	-356	-0-	8	1	839	2	Y	1					49
							1	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
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	6	1	556	2	Y	-0-					41
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1242	2	Y	-0-					41
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	13	1	1297	2	Y	37					78
							41	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1293	2	Y	6					84
							7	9									
01	1240	N	514	-0-	-726	-0-	5	1	508	2	Y	1					85
							1	9									
02	1260	N	707	-0-	-553	-0-	7	1	689	2	Y	10					95
							11	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-					31
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					31
11	1380	N	874	-0-	-506	-0-	8	1	841	2	Y	23					54
							25	9									
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	11	1	1111	2	Y	5					59
							6	9									
01	1519	N	867	-0-	-652	-0-	9	1	857	2	Y	1					60
							1	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	10	1	965	2	Y	13					73
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	13	1	1274	2	Y	-0-					13
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	10	1	1029	2	Y	1					14
							1	9									
11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					14
12	1333	N	992	-0-	-341	-0-	10	1	982	2	Y	-0-					14
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1106	2	Y	33					47
							36	9									
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	8	1	780	2	Y	5					52
							6	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
09	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	10	1	1047	2	Y	-0-					65
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	5	1	482	2	Y	-0-					65
11	990	N	439	-0-	-551	-0-	4	1	435	2	Y	-0-					65
12	1085	N	756	-0-	-329	-0-	7	1	749	2	Y	-0-					65
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	9	1	944	2	Y	-0-					65
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	7	1	687	2	Y	1					66
							1	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 296663 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7270 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	946	-0-	-449	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	407	-0-	-492	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					26
10	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	2			N	-0-					26
11	720	N	96	-0-	-624	-0-	96	2			N	-0-					26
12	527	N	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-					26
01	465	N	91	-0-	-374	-0-	91	2			N	-0-					26
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	112	-0-	112	143	19 3	1 9	90	2	Y	3					3
12	300	X	157	-0-	-143	-0-	27	1	130	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	1162	-0-	-2588	-0-	144 1 415 9		1018	2	N	-0-					196
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	344 1 105 9		4952	2	N	-0-					196
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	286 1		3992	2	N	-0-					196
12	1829	X	510	-0-	-1319	-0-	48 1		462	2	N	-0-					196
01	5301	X	4701	-0-	-600	-0-	271 1		4015	2	N	377	377	1			196
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	424 1		4930	2	N	95					291

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					292
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			111
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SHELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293613 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					131
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	399	3	158	9	N	144					275
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					275
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					275

SHELTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 293738 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 7194

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

CRATON OPERATING LLC 186717
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY WELL #: 9 RRCID -> 293408 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 7180

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293663 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 7176

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	101					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295843 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7192 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16TP RRCID -> 295640 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 6937 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

09	1890 #	1686	-0-	-204	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	1953 #	1708	-0-	-245	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1890 #	1421	-0-	-469	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1922 #	1139	-0-	-783	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*01	1829 #	1648	-0-	-181	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
02	1568 #	1544	-0-	-24	-0-	1544	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

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-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-			99
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	34	2	N	2			101
							2	9							
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-			101
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-			101
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			101
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-			101

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

09	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	250	1	4090	2	N	5			24
							6	9							
10	4898	X	4449	-0-	-449	-0-	260	1	4178	2	N	10			34
							11	9							
11	4740	X	4298	-0-	-442	-0-	232	1	4049	2	N	15			49
							17	9							
12	4619	X	4559	-0-	-60	-0-	259	1	4300	2	N	-0-			49
01	4526	X	4207	-0-	-319	-0-	247	1	3960	2	N	-0-			49
02	4060	X	3859	-0-	-201	-0-	188	1	3671	2	N	-0-			49

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6410 - 6478

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			102
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	86	1	1748	2	N	-0-			102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	93	N	6	-0-	-87	-0-	5	1	1	2	N	-0-			102
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			102
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					113
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					113
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	794	2	Y	2	4	1			2
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	863	2	Y	1	1	1			2
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	933	2	Y	2	1	1			3
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	60 2	1 9	800	2	Y	2	3	1			2
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	953	2	Y	2	2	1			2
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	902	2	Y	2	3	1			1

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	22	-0-	-195	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	10	1	134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	279	N	65	-0-	-214	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	420	N	228	-0-	-192	-0-	14	1	211	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	31	1	411	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	243	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2025

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
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	265	2	29	9	N	26	1	8			143
10	372	N	207	-0-	-165 B	-0-	183	2	24	9	N	22	113	1			52
11	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	258	2	30	9	N	27					79
12	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	258	2	6	9	N	5					84
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	272	2	24	9	N	22					106
02	280	N	249	-0-	-31 B	-0-	235	2	14	9	N	13					119

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1613	2	22	9	N	20	3	8			137
10	1767	N	1540	-0-	-227 B	-0-	1529	2	11	9	N	10	2	8			145
11	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1672	2	18	9	N	16	3	8			158
12	1705	N	1647	-0-	-58 B	-0-	1581	2	66	9	N	60	160	1	5	8	53
01	1550	N	1470	-0-	-80 B	-0-	1451	2	19	9	N	17	4	8			66
*02	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1576	2	11	9	N	10					76

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	181	2	23	9	N	21	1	8			60
10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	141	2	4	9	N	4	1	8			63
11	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1068	2	2	9	N	2					65
12	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	172	2	8	9	N	7					72
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	107	2	77	9	N	70	101	1			41
02	1008	N	151	-0-	-857 B	-0-	145	2	6	9	N	5					46

EQV OPERATING LLC 101634
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					43
10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					43
11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					43
12	310	N	242	-0-	-68 B	-0-	242	3			N	-0-					43
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					43
02	280	N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-					N	NO RPT					43

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34650	X	33018	-0-	-1632 B	-0-	32393	2	625	9	Y	568	634	1			71
10	35092	X	33872	-0-	-1220 B	-0-	33197	2	675	9	Y	614	629	1			56
11	33960	X	32178	-0-	-1782 B	-0-	31562	2	616	9	Y	560	590	1			26
12	35092	X	32138	-0-	-2954 B	-0-	31464	2	674	9	Y	613	599	1			40
01	34937	X	29876	-0-	-5061 B	-0-	29257	2	619	9	Y	563	539	1	1	8	63
02	30828	X	28893	-0-	-1935 B	-0-	28293	2	600	9	Y	545	522	1			86

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62580	X	57366	-0-	-5214 B	-0-	56935	2	431	9	Y	392	443	1			49
10	64666	X	55610	-0-	-9056 B	-0-	55140	2	470	9	Y	427	436	1	1	8	39
11	61920	X	58597	-0-	-3323 B	-0-	58101	2	496	9	Y	451	469	1			21
12	62155	X	55909	-0-	-6246 B	-0-	55459	2	450	9	Y	409	403	1			27
01	61566	X	51605	-0-	-9961 B	-0-	51186	2	419	9	Y	381	365	1			43
02	54684	X	46331	-0-	-8353 B	-0-	45951	2	380	9	Y	345	334	1			54

STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56490	X	48039	-0-	-8451 B	-0-	47997	2	42	9	Y	38	38	1			23
10	56792	X	43694	-0-	-13098 B	-0-	43658	2	36	9	Y	33	37	1			19
11	52920	X	-0-	-0-	-52920 B	-0-					Y	5	6	1			18
12	52359	X	48174	-0-	-4185 B	-0-	48064	2	110	9	Y	100	66	1	33	8	19
01	51119	X	43683	-0-	-7436 B	-0-	43633	2	50	9	Y	45	52	1	7	8	5
02	44828	X	36200	-0-	-8628 B	-0-	36082	2	118	9	Y	107	38	1	71	8	3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85650	X	73407	-0-	-12243 B	-0-	73084	2	323	9	Y	294	271	1			178
10	85901	X	67266	-0-	-18635 B	-0-	66970	2	296	9	Y	269	289	1			158
11	80280	X	-0-	-0-	-80280 B	-0-					Y	10	49	1			119
12	96760	X	96760	-0-	-0- B	-0-	96331	2	429	9	Y	390	384	1	21	8	104
01	77841	X	72465	-0-	-5376 B	-0-	72092	2	373	9	Y	339	384	1	17	8	42
02	68516	X	60453	-0-	-8063 B	-0-	59939	2	514	9	Y	467	381	1	95	8	33

NORTHCUTT-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296530 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12535 - 21795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70410	X	61018	-0-	-9392 B	-0-	60093	2	925	9	Y	841	891	1			57
10	70711	X	60018	-0-	-10693 B	-0-	59125	2	893	9	Y	812	792	1			77
11	66420	X	55945	-0-	-10475 B	-0-	55067	2	878	9	Y	798	805	1			70
12	66743	X	56387	-0-	-10356 B	-0-	55504	2	883	9	Y	803	810	1			63
01	64852	X	54608	-0-	-10244 B	-0-	53865	2	743	9	Y	675	640	1	1	8	97
02	56952	X	48428	-0-	-8524 B	-0-	47695	2	733	9	Y	666	648	1			115

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
09	58650	X	53053	-0-	-5597 B	-0-	52185	2	868	9	Y	789	828	1			53
10	59210	X	52912	-0-	-6298 B	-0-	52017	2	895	9	Y	814	790	1			77
11	56520	X	49012	-0-	-7508 B	-0-	48221	2	791	9	Y	719	733	1			63
12	57257	X	49486	-0-	-7771 B	-0-	48650	2	836	9	Y	760	764	1			59
01	56110	X	48541	-0-	-7569 B	-0-	47603	2	938	9	Y	853	788	1	1	8	123
02	49504	X	43285	-0-	-6219 B	-0-	42530	2	755	9	Y	686	690	1			119

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
09	180360	X	105294	-0-	-75066 B	-0-	104020	2	1274	9	Y	1158	1150	1			143
10	168423	X	95433	-0-	-72990 B	-0-	94285	2	1148	9	Y	1044	1029	1			158
11	144390	X	93109	-0-	-51281 B	-0-	92112	2	997	9	Y	906	968	1			96
12	133269	X	89155	-0-	-44114 B	-0-	88165	2	990	9	Y	900	943	1			53
01	120683	X	76893	-0-	-43790 B	-0-	76029	2	864	9	Y	785	728	1			110
02	98280	X	62291	-0-	-35989 B	-0-	61476	2	815	9	Y	741	739	1			112

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
09	191130	X	133989	-0-	-57141 B	-0-	133290	2	699	9	Y	635	630	1			78
10	189906	X	125099	-0-	-64807 B	-0-	124426	2	673	9	Y	612	597	1			93
11	170100	X	133185	-0-	-36915 B	-0-	132484	2	701	9	Y	637	662	1			68
12	162626	X	127356	-0-	-35270 B	-0-	126664	2	692	9	Y	629	660	1			37
01	150722	X	118818	-0-	-31904 B	-0-	118169	2	649	9	Y	590	544	1			83
02	125048	X	99972	-0-	-25076 B	-0-	99458	2	514	9	Y	467	479	1			71

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
*01	0		353522	-0-	353522 B	353522	352174	2	1348	9	Y	1225	1066	1			159
02	704695	X	351173	-0-	-353522 B	-0-	349443	2	1730	9	Y	1573	1592	1			140

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
01	0		154318	-0-	154318 B	154318	154246	2	72	9	Y	65	57	1			8
02	313428	X	159110	-0-	-154318 B	-0-	158993	2	117	9	Y	106	105	1			9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	1	1	80	2	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	1	1	192	2	N	-0-					95
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	1	1	168	2	N	-0-					95
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	1	1	168	2	N	-0-					95
12	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	1	1	156	2	N	-0-					95
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	133	2	N	-0-					95
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	1	1	129	2	N	-0-					95

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	1	1	240	2	N	-0-					188
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	1	1	210	2	N	65	151	1			102
							72	9									
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	1	1	210	2	N	21					123
							23	9									
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	1	1	210	2	N	65	151	1			37
							72	9									
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	1	1	166	2	N	70					107
							77	9									
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	1	1	161	2	N	60					167
							66	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	1	1	152	2	N	-0-					56
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	133	2	N	-0-					56
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	133	2	N	-0-					56
12	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	1	1	124	2	N	-0-					56
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	1	1	105	2	N	-0-					56
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	1	1	102	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
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	1	1	376	2	N	83	155	1			42
							91	9									
10	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	1	1	329	2	N	-0-					42
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	1	1	329	2	N	-0-					42
12	496	N	313	-0-	-183 B	-0-	1	1	306	2	N	5					47
							6	9									
01	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	1	1	261	2	N	38					85
							42	9									
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	1	1	252	2	N	20					105
							22	9									

CRATON OPERATING LLC 186717
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

09	4080	X	725	-0-	-3355 B	-0-	714	2	11	9	N	10	178	1			32
10	4619	X	3925	-0-	-694 B	-0-	3771	2	154	9	N	140					172
11	4470	X	3568	-0-	-902 B	-0-	3557	2	11	9	N	10					182
*12	4619	X	3279	-0-	-1340 B	-0-	3279	2			N	-0-					182
*01	4035	X	4035	-0-	-0- B	-0-	4035	2			N	-0-					182
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556 B	-0-					N	NO RPT					182

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

09	5280	X	2220	-0-	-3060 B	-0-	2181	2	39	9	N	35					185
10	3720	X	2931	-0-	-789 B	-0-	2815	2	116	9	N	105	180	1			110
11	3600	X	2615	-0-	-985 B	-0-	2591	2	24	9	N	22					132
*12	5115	X	2244	-0-	-2871 B	-0-	2244	2			N	-0-					132
*01	5115	X	3119	-0-	-1996 B	-0-	3119	2			N	-0-					132
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660 B	-0-					N	NO RPT					132

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10

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
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	5	1	148	2	N	-0-					31
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	9	1	140	2	N	-0-					31
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	8	1	146	2	N	-0-					31
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	8	1	155	2	N	-0-					31
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	9	1	151	2	N	-0-					31
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	2	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
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					7
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					7
11	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					7
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					7
01	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					7
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	6	1	46	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
09	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	22	1	640	2	N	9	42	1			112
							10	9									
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	42	1	620	2	N	10	2	8			120
							11	9									
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	33	1	626	2	N	12					132
							13	9									
12	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	31	1	643	2	N	7	1	8			138
							8	9									
01	682	N	598	-0-	-84 B	-0-	34	1	551	2	N	12	2	8			148
							13	9									
02	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	20	1	652	2	N	10	1	8			157
							11	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
09	1050	N	1048	-0-	-2 B	-0-	101	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1078	-0-	-38 B	-0-	96	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1019	-0-	-1 B	-0-	118	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	57	1	906	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1058	-0-	-27 B	-0-	93	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	824	-0-	-128 B	-0-	87	1	737	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
09	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	79	1	741	2	Y	2					96
							2	9									
10	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	77	1	781	2	Y	4	2	8			98
							4	9									
11	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	95	1	725	2	Y	3	1	8			100
							3	9									
12	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	49	1	775	2	Y	3	2	8			101
							3	9									
01	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	74	1	776	2	Y	3	1	8			103
							3	9									
02	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	88	1	744	2	Y	3	1	8			105
							3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

09	210	N	22	-0-	-188	B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					5
10	248	N	33	-0-	-215	B	-0-	2	1	30	2	N	1	1	8			5
								1	9									
11	90	N	17	-0-	-73	B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					5
12	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	2	1	46	2	N	-0-					5
01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					5
02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	3	1	86	2	N	-0-					5

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

09	450	N	375	-0-	-75	B	-0-	12	1	355	2	N	7					60
								8	9									
10	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	25	1	375	2	N	8					68
								9	9									
11	450	N	395	-0-	-55	B	-0-	19	1	366	2	N	9					77
								10	9									
12	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	21	1	430	2	N	12					89
								13	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	23	1	377	2	N	4					93
								4	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	12	1	370	2	N	10					103
								11	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

09	1110	N	953	-0-	-157	B	-0-	92	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	124	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	56	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1160	-0-	-111	B	-0-	102	1	1058	2	Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	108	1	911	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

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
09	436	N	436	-0-		-0-	B	-0-	42	1	392	2	Y	2					72
									2	9									
10	465	N	429	-0-		-36	B	-0-	38	1	387	2	Y	4	2	8			74
									4	9									
11	420	N	394	-0-		-26	B	-0-	45	1	346	2	Y	3	1	8			76
									3	9									
12	391	N	391	-0-		-0-	B	-0-	23	1	365	2	Y	3	2	8			77
									3	9									
01	434	N	372	-0-		-62	B	-0-	32	1	337	2	Y	3	1	8			79
									3	9									
02	364	N	343	-0-		-21	B	-0-	36	1	304	2	Y	3	1	8			81
									3	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

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
09	1543	N	1543	-0-		-0-	B	-0-	51	1	1482	2	N	9	177	1			57
									10	9									
10	1551	N	1551	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1446	2	N	6	5	8			58
									7	9									
11	1560	N	1508	-0-		-52	B	-0-	73	1	1405	2	N	27	1	8			84
									30	9									
12	1540	N	1540	-0-		-0-	B	-0-	70	1	1436	2	N	31	5	8			110
									34	9									
01	1550	N	1494	-0-		-56	B	-0-	85	1	1381	2	N	25	3	8			132
									28	9									
02	1400	N	1373	-0-		-27	B	-0-	41	1	1307	2	N	23	3	8			152
									25	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

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
09	510	N	478	-0-		-32	B	-0-	16	1	456	2	N	5					97
									6	9									
10	527	N	481	-0-		-46	B	-0-	30	1	445	2	N	5					102
									6	9									
11	480	N	467	-0-		-13	B	-0-	23	1	435	2	N	8					110
									9	9									
12	471	N	471	-0-		-0-	B	-0-	21	1	439	2	N	10					120
									11	9									
01	496	N	453	-0-		-43	B	-0-	26	1	425	2	N	2					122
									2	9									
02	448	N	414	-0-		-34	B	-0-	12	1	402	2	N	-0-					122

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

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
09	30	N	23	-0-		-7	B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					4
10	15	N	-0-	-0-		-15	B	-0-					Y	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					4
02	30	N	30	-0-		-0-	B	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					4

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

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
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					72
02	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
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	4	1	129	2	N	3			168
							3	9							
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	10	1	146	2	N	7			175
							8	9							
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	4	1	81	2	N	-0-			175
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	7	1	150	2	N	5			180
							6	9							
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	10	1	156	2	N	-0-			180
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	9	1	299	2	N	3			183
							3	9							

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	16	1	476	2	N	-0-			53
10	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-			53
11	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	2	1	33	2	N	-0-			53
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-			53
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-			53
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	10			63
							11	9							

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-			-0-

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-			30

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					72

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					41
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	39	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	6	1	44	2	Y	15					56
							17	9									
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	11	2	8			65
							12	9									
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	16	2	Y	6	1	8			70
							7	9									
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	5	1	45	2	Y	10	1	8			79
							11	9									

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	6	1	52	2	Y	1					37
							1	9									
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					37
11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					37
12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					37
01	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					37
02	84	N	79	-0-	-5 B	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					37

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	11	-0-	-3 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					17
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	18	2	Y	13	5	8			25
							14	9									
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	1	1	4	2	Y	7	3	8			29
							8	9									
12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	Y	4	4	8			29
							4	9									
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	1	1	16	2	Y	7	3	8			33
							8	9									
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	2	Y	7	3	8			37
							8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	3	1	83	2	N	-0-					55
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	10	1	141	2	N	3					58
							3	9									
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	8	1	144	2	N	-0-					58
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	6	1	114	2	N	-0-					58
01	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	4	1	72	2	N	2					60
							2	9									
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	6	1	201	2	N	5					65
							6	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	2	N	-0-					68
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	5	1	95	2	N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

09	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	9	1	269	2	N	-0-					62
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	17	1	245	2	N	-0-					62
11	270	N	154	-0-	-116 B	-0-	8	1	146	2	N	-0-					62
12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	17	1	360	2	N	3					65
							3	9									
01	248	N	150	-0-	-98 B	-0-	9	1	139	2	N	2					67
							2	9									
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	12	1	386	2	N	1					68
							1	9									

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
02	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

09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	36	1	337	2	Y	-0-					28
10	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	45	1	459	2	Y	-0-					28
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	41	1	313	2	Y	-0-					28
12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					28
01	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	47	1	489	2	Y	-0-					28
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	51	1	429	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
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					85
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					85
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	N	-0-					85
12	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	7	1	140	2	N	25					110
							28	9									
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	6	1	96	2	N	7					117
							8	9									
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	4	1	126	2	N	11					128
							12	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	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
09	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	6	1	167	2	N	141	141	1			202
							155	9									
10	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	11	1	167	2	N	-0-					202
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	7	1	143	2	N	-0-					202
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	7	1	154	2	N	-0-					202
01	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	9	1	139	2	N	-0-					202
02	140	N	139	-0-	-1 B	-0-	4	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
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	2	N	-0-					10
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	17	1	255	2	N	-0-					10
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	12	1	222	2	N	-0-					10
12	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	11	1	220	2	N	-0-					10
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	12	1	193	2	N	-0-					10
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	4	1	121	2	N	-0-					10

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
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	2	1	13	2	N	-0-					4
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	5	1	23	2	N	-0-					4
11	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			4
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			4
02	12	N	2	-0-	-10 B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			4

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					53
02	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

09	60	N	34	-0-	-26 B	-0-		1	1	33	2	N	-0-					32
10	62	N	32	-0-	-30 B	-0-		2	1	29	2	N	1	1	8			32
								1	9									
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-		3	1	62	2	N	-0-					32
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-		4	1	78	2	N	-0-					32
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-		4	1	59	2	N	-0-					32
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-		2	1	50	2	N	-0-					32

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

09	314	N	314	-0-	-0- B	-0-		11	1	303	2	N	-0-					61
10	353	N	353	-0-	-0- B	-0-		22	1	331	2	N	-0-					61
11	270	N	264	-0-	-6 B	-0-		13	1	251	2	N	-0-					61
12	475	N	475	-0-	-0- B	-0-		22	1	453	2	N	-0-					61
01	341	N	80	-0-	-261 B	-0-		4	1	65	2	N	10					71
								11	9									
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-		9	1	281	2	N	-0-					71

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

09	750	N	747	-0-	-3 B	-0-		25	1	718	2	N	4					239
								4	9									
10	783	N	783	-0-	-0- B	-0-		49	1	726	2	N	7	3	8			243
								8	9									
11	754	N	754	-0-	-0- B	-0-		37	1	716	2	N	1	1	8			243
								1	9									
12	768	N	768	-0-	-0- B	-0-		36	1	731	2	N	1	1	8			243
								1	9									
01	786	N	786	-0-	-0- B	-0-		44	1	718	2	N	22	182	1	2	8	81
								24	9									
02	708	N	708	-0-	-0- B	-0-		21	1	680	2	N	6	2	8			85
								7	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135						N	-0-					-0-
02	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

09	180	N	2	-0-	-178 B	-0-		2	2			N	-0-					47
10	31	N	8	-0-	-23 B	-0-		1	1	7	2	N	-0-					47
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-		4	1	70	2	N	-0-					47
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-		4	1	78	2	N	-0-					47
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-		6	1	94	2	N	-0-					47
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-		5	1	166	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	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

09	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	71	1	666	2	Y	-0-					98
10	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	70	1	715	2	Y	9	7	8			100
							10	9									
11	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	89	1	683	2	Y	9	4	8			105
							10	9									
12	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	46	1	721	2	Y	9	6	8			108
							10	9									
01	806	N	733	-0-	-73 B	-0-	64	1	665	2	Y	4	2	8			110
							4	9									
02	728	N	600	-0-	-128 B	-0-	63	1	533	2	Y	4	2	8			112
							4	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

09	1020	N	923	-0-	-97 B	-0-	89	1	832	2	N	2					26
							2	9									
10	1054	N	835	-0-	-219 B	-0-	75	1	759	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	930	N	776	-0-	-154 B	-0-	90	1	686	2	N	-0-					26
12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	46	1	732	2	N	2	2	8			26
							2	9									
01	837	N	704	-0-	-133 B	-0-	61	1	640	2	N	3	1	8			28
							3	9									
02	728	N	587	-0-	-141 B	-0-	62	1	525	2	N	-0-					28

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	3	1	73	2	N	-0-					95
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					95
11	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	6	1	111	2	N	-0-					95
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	3	1	70	2	N	-0-					95
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	2	1	38	2	N	-0-					95
02	112	N	86	-0-	-26 B	-0-	3	1	83	2	N	-0-					95

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

09	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	7	1	190	2	N	-0-					143
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	12	1	184	2	N	4					147
							4	9									
11	300	N	225	-0-	-75 B	-0-	11	1	214	2	N	-0-					147
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	9	1	187	2	N	1					148
							1	9									
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	11	1	184	2	N	2	2	8			148
							2	9									
02	224	N	199	-0-	-25 B	-0-	6	1	190	2	N	3	1	8			150
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	5	1	147	2	N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					230
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	7	1	144	2	N	-0-					230
12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	6	1	120	2	N	3					233
							3	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					233
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	6	1	194	2	N	2					235
							2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	3	1	82	2	N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					50
10	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					50
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					50
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					50
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					50
02	28	N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					Y	-0-					17
10	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					Y	-0-					17
11	2580	X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		44	-0-	44 B	44	2	1	38	2	Y	4					21
							4	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	44					Y	-0-					21
02	184	X	140	-0-	-44 B	-0-	4	1	122	2	Y	13					34
							14	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 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
09	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	1	1	32	2	N	1					88
							1	9									
10	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					88
11	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	4	2	2	9	N	2					90
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	4	2	1	9	N	1					91
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	2					93
							2	9									
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					138
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					138
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	12	1	94	2	N	-0-					138
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					138
01	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					138
02	112	N	5	-0-	-107 B	-0-	1	1	4	2	N	-0-					138

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	1	1	38	2	N	-0-					48
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					48
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					48
02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					48

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
02	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

09	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					32
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					32
11	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	N	1	1	8			32
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			32
01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	N	6					38
							7	9									
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	2	N	4					42
							4	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	98	1	535	2	N	-0-					4
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	108	1	540	2	N	3	3	8			4
							3	9									
11	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	36	1	587	2	N	1	1	8			4
							1	9									
12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	45	1	565	2	N	3	3	8			4
							3	9									
01	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	99	1	492	2	N	1	1	8			4
							1	9									
02	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	50	1	510	2	N	1	1	8			4
							1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	146	1	796	2	N	32					91
							35	9									
10	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	158	1	789	2	N	31	3	8			119
							34	9									
11	960	N	935	-0-	-25 B	-0-	54	1	878	2	N	3	1	8			121
							3	9									
12	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	66	1	834	2	N	21	3	8			139
							23	9									
01	992	N	943	-0-	-49 B	-0-	154	1	770	2	N	17	1	8			155
							19	9									
02	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	74	1	753	2	N	15	1	8			169
							17	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137	X	137	-0-	-0- B	-0-	5	1	131	2	N	1					47
							1	9									
10	124	X	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					47
11	178	X	178	-0-	-0- B	-0-	9	1	168	2	N	1					48
							1	9									
12	124	X	88	-0-	-36 B	-0-	4	1	83	2	N	1					49
							1	9									
01	155	X	138	-0-	-17 B	-0-	8	1	128	2	N	2					51
							2	9									
02	168	N	65	-0-	-103 B	-0-	2	1	63	2	N	-0-					51

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
09	1020	N	939	-0-	-81 B	-0-	146	1	793	2	N	-0-					5
10	1116	N	1058	-0-	-58 B	-0-	177	1	878	2	N	3	3	8			5
							3	9									
11	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	82	1	1331	2	N	1	1	8			5
							1	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	91	1	1149	2	N	3	3	8			5
							3	9									
01	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	205	1	1025	2	N	1	1	8			5
							1	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	94	1	960	2	N	1	1	8			5
							1	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
09	2460	X	2391	-0-	-69 B	-0-	230	1	2159	2	N	2					21
							2	9									
10	2542	X	2174	-0-	-368 B	-0-	194	1	1971	2	N	8	5	8			24
							9	9									
11	2460	X	1431	-0-	-1029 B	-0-	165	1	1262	2	N	4	2	8			26
							4	9									
12	2449	X	2449	-0-	-0- B	-0-	145	1	2295	2	N	8	4	8			30
							9	9									
01	2480	X	2476	-0-	-4 B	-0-	217	1	2256	2	N	3	2	8			31
							3	9									
02	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	239	1	2017	2	N	4	2	8			33
							4	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
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	42	1	391	2	N	-0-					67
10	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	39	1	392	2	N	-0-					67
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	47	1	362	2	N	-0-					67
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	19	1	302	2	N	-0-					67
01	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	31	1	319	2	N	-0-					67
02	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	38	1	318	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
09	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	206	1	1120	2	N	-0-					5
10	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	200	1	998	2	N	3	3	8			5
							3	9									
11	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	75	1	1232	2	N	1	1	8			5
							1	9									
12	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	128	1	1619	2	N	3	3	8			5
							3	9									
01	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	259	1	1292	2	N	1	1	8			5
							1	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	122	1	1240	2	N	1	1	8			5
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	212	1 2 9	1995	2	N	2					20
10	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	169	1 9	1719	2	N	8	5	8			23
11	1980	N	700	-0-	-1280 B	-0-	81	1 4 9	615	2	N	4	2	8			25
12	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	59	1 7 9	933	2	N	6	4	8			27
01	1891	N	917	-0-	-974 B	-0-	80	1 2 9	835	2	N	2	2	8			27
02	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	90	1 6 9	761	2	N	5	2	8			30

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5952	-0-	-0- B	-0-	195	1 112 9	5645	2	N	102	180	1			166
10	6208	X	6208	-0-	-0- B	-0-	387	1 116 9	5705	2	N	105	177	1	1	8	93
11	5970	X	5943	-0-	-27 B	-0-	288	1 118 9	5537	2	N	107	1	8			199
12	6258	X	6258	-0-	-0- B	-0-	284	1 130 9	5844	2	N	118	186	1	2	8	129
01	6200	X	5530	-0-	-670 B	-0-	313	1 130 9	5087	2	N	118	173	1	1	8	73
02	5600	X	3875	-0-	-1725 B	-0-	115	1 81 9	3679	2	N	74					147

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	2726	-0-	-1354 B	-2229	262	1 2 9	2464	2	N	-0-					100
10	4216	X	2721	-0-	-1495 B	-2229	234	1 99 9	2388	2	N	90	8	8			182
11	4020	X	1916	-0-	-2104 B	-2229	214	1 65 9	1637	2	N	59	3	8			238
12	4092	X	2287	-0-	-1805 B	-2229	136	1 4 9	2147	2	N	4	4	8			238
01	4030	X	1214	-0-	-2816 B	-2229	106	1 3 9	1105	2	N	3	3	8			238
02	2548	X	1656	-0-	-892 B	-2229	175	1 2 9	1479	2	N	2	2	8			238

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5589	X	5589	-0-	-0-	B	-0-	187	1	5393	2	N	8					363
								9	9									
10	6440	X	6440	-0-	-0-	B	-0-	409	1	6021	2	N	9					372
								10	9									
11	6960	X	6205	-0-	-755	B	-0-	307	1	5892	2	N	5					377
								6	9									
12	7192	X	6132	-0-	-1060	B	-0-	284	1	5840	2	N	7					384
								8	9									
01	7192	X	5945	-0-	-1247	B	-0-	345	1	5600	2	N	-0-					384
02	5824	X	5730	-0-	-94	B	-0-	172	1	5530	2	N	25	166	1			243
								28	9									

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
09	3840	X	9674	-0-	5834	B	-85433	322	1	9310	2	N	38	170	1			288
								42	9									
10	3968	X	9695	-0-	5727	B	-79706	613	1	9030	2	N	47	1	8			334
								52	9									
11	3840	X	8662	-0-	4822	B	-74884	426	1	8192	2	N	40					374
								44	9									
12	3968	X	8891	-0-	4923	B	-69961	409	1	8423	2	N	54	180	1			248
								59	9									
01	3968	X	8384	-0-	4416	B	-65545	484	1	7855	2	N	41	1	8			288
								45	9									
02	3584	X	7824	-0-	4240	B	-61305	234	1	7529	2	N	55					343
								61	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5296	-0-	-74	B	-158176	823	1	4473	2	N	-0-					249
10	5456	X	5243	-0-	-213	B	-158176	875	1	4356	2	N	11	179	1	11	8	70
								12	9									
11	5280	X	5701	-0-	421	B	-157755	328	1	5364	2	N	8	8	8			70
								9	9									
12	5456	X	6637	-0-	1181	B	-156574	485	1	6129	2	N	21	16	8			75
								23	9									
01	5487	X	7574	-0-	2087	B	-154487	1260	1	6288	2	N	24	6	8			93
								26	9									
02	5012	X	6776	-0-	1764	B	-152723	606	1	6150	2	N	18	8	8			103
								20	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4340	X	4340	-0-	-0-	B	-0-	675	1	3665	2	N	-0-					70
10	4152	X	4152	-0-	-0-	B	-0-	691	1	3441	2	N	18	13	8			75
								20	9									
11	3687	X	3687	-0-	-0-	B	-0-	211	1	3455	2	N	19	12	8			82
								21	9									
12	3234	X	3234	-0-	-0-	B	-0-	235	1	2963	2	N	33	27	8			88
								36	9									
01	2636	X	2636	-0-	-0-	B	-0-	437	1	2179	2	N	18	10	8			96
								20	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	B	-0-	238	1	2412	2	N	18	10	8			104
								20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6305	-0-	-985 B	-310286	209	1	6045	2	N	46					302
							51	9									
10	7254	X	6398	-0-	-856 B	-310286	404	1	5950	2	N	40					342
							44	9									
11	6570	X	6191	-0-	-379 B	-310286	304	1	5841	2	N	42	181	1			203
							46	9									
12	6789	X	6313	-0-	-476 B	-310286	291	1	5987	2	N	32					235
							35	9									
*01	6789	X	6062	-0-	-727 B	-310286	349	1	5672	2	N	37					272
							41	9									
*02	5880	X	5540	-0-	-340 B	-310286	167	1	5373	2	N	-0-					272

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4105	-0-	-515 B	-710241	134	1	3880	2	N	83	183	1			435
							91	9									
10	4619	X	4491	-0-	-128 B	-710241	281	1	4149	2	N	55	176	1	1	8	313
							61	9									
11	4470	X	4422	-0-	-48 B	-710241	217	1	4166	2	N	35	2	8			346
							39	9									
12	4402	X	4503	-0-	101 B	-710140	204	1	4213	2	N	78	2	8			422
							86	9									
01	4495	X	4359	-0-	-136 B	-710140	246	1	3988	2	N	114	182	1	1	8	353
							125	9									
02	4116	X	4035	-0-	-81 B	-710140	119	1	3836	2	N	73	183	1	1	8	242
							80	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16440	X	15306	-0-	-1134 B	-192851	1471	1	13828	2	N	6					182
							7	9									
10	16833	X	15909	-0-	-924 B	-192851	1420	1	14456	2	N	30	30	8			182
							33	9									
11	16290	X	15315	-0-	-975 B	-192851	1773	1	13524	2	N	16	13	8			185
							18	9									
12	16802	X	15665	-0-	-1137 B	-192851	927	1	14669	2	N	63	25	8			223
							69	9									
01	16058	X	15558	-0-	-500 B	-192851	1359	1	14159	2	N	36	9	8			250
							40	9									
02	14364	X	14066	-0-	-298 B	-192851	1486	1	12529	2	N	46	189	1	11	8	96
							51	9									

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	8716	-0-	-1244 B	-0-	289	1	8352	2	N	68					378
							75	9									
10	9889	X	9811	-0-	-78 B	-0-	616	1	9087	2	N	98					476
							108	9									
11	9527	X	9527	-0-	-0- B	-0-	466	1	8962	2	N	90	189	1			377
							99	9									
12	8888	X	8888	-0-	-0- B	-0-	406	1	8372	2	N	100	1	8			476
							110	9									
01	9796	X	7905	-0-	-1891 B	-0-	452	1	7335	2	N	107	194	1	2	8	387
							118	9									
02	8904	X	6370	-0-	-2534 B	-0-	190	1	6099	2	N	74	2	8			459
							81	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5987	-0-	-523 B	-0-	196 125	1 9	5666	2	N	114	177	1			254
10	6572	X	6000	-0-	-572 B	-0-	374 108	1 9	5518	2	N	98	2	8			350
11	6120	X	5601	-0-	-519 B	-0-	271 112	1 9	5218	2	N	102	191	1	1	8	260
12	6324	X	5636	-0-	-688 B	-0-	252 194	1 9	5190	2	N	176	3	8			433
01	6324	X	5549	-0-	-775 B	-0-	318 69	1 9	5162	2	N	63	176	1	3	8	317
02	5600	X	5023	-0-	-577 B	-0-	146 197	1 9	4680	2	N	179	2	8			494

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5319	X	5319	-0-	-0- B	-0-	100 42	1 9	5177	2	N	38	183	1			292
*08	5461	X	5461	-0-	-0- B	-0-	62 2	1 9	5397	2	N	2	2	8			292
*09	4619	X	4619	-0-	-0- B	-0-	155	1	4464	2	N	-0-					292
*10	3937	X	2195	-0-	-1742 B	-0-	139 3	1 9	2053	2	N	3	3	8			292
*11	3810	X	420	-0-	-3390 B	-0-	21 1	1 9	398	2	N	1	1	8			292
*12	3937	X	614	-0-	-3323 B	-0-	28 1	1 9	585	2	N	1	1	8			292
*01	3937	X	118	-0-	-3819 B	-0-	7 3	1 9	108	2	N	3	3	8			292
*02	3556	X	94	-0-	-3462 B	-0-	3 2	1 9	89	2	N	2	2	8			292

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6068	X	6068	-0-	-0- B	-0-	201 57	1 9	5810	2	N	52					244
10	6209	X	6209	-0-	-0- B	-0-	383 184	1 9	5642	2	N	167	180	1	3	8	228
11	5836	X	5836	-0-	-0- B	-0-	285 68	1 9	5483	2	N	62	2	8			288
12	5795	X	5795	-0-	-0- B	-0-	265 73	1 9	5457	2	N	66	192	1	2	8	160
01	5841	X	5841	-0-	-0- B	-0-	335 74	1 9	5432	2	N	67	3	8			224
02	4984	X	4267	-0-	-717 B	-0-	126 81	1 9	4060	2	N	74	2	8			296

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	11613	-0-	-4587 B	-0-	386 85	1 9	11142	2	N	77					214
10	16492	X	12932	-0-	-3560 B	-0-	822 1	1 9	12109	2	N	1	1	8			214
11	15960	X	9590	-0-	-6370 B	-0-	474 12	1 9	9104	2	N	11	1	8			224
12	16151	X	10124	-0-	-6027 B	-0-	468 12	1 9	9644	2	N	11	3	8			232
01	14756	X	11960	-0-	-2796 B	-0-	693 17	1 9	11250	2	N	15	1	8			246
02	11676	X	8792	-0-	-2884 B	-0-	265 1	1 9	8526	2	N	1	1	8			246

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6042	-0-	-378 B	-0-	202	1	5831	2	N	8					180
							9	9									
10	6634	X	5678	-0-	-956 B	-0-	361	1	5314	2	N	3	1	8			182
							3	9									
11	4699	X	4699	-0-	-0- B	-0-	232	1	4456	2	N	10					192
							11	9									
12	6062	X	6062	-0-	-0- B	-0-	278	1	5737	2	N	43					235
							47	9									
*01	6231	X	5290	-0-	-941 B	-0-	306	1	4970	2	N	13					248
							14	9									
*02	5628	X	4768	-0-	-860 B	-0-	144	1	4624	2	N	-0-					248

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

*08	5270	X	4955	-0-	-315 B	-0-	57	1	4887	2	N	10					252
							11	9									
*09	5100	X	4538	-0-	-562 B	-0-	152	1	4385	2	N	1					253
							1	9									
*10	5270	X	4477	-0-	-793 B	-0-	284	1	4192	2	N	1	1	8			253
							1	9									
*11	4890	X	4236	-0-	-654 B	-0-	209	1	4027	2	N	-0-					253
*12	4960	X	4523	-0-	-437 B	-0-	209	1	4314	3	N	-0-					253
*01	4960	X	4487	-0-	-473 B	-0-	260	1	4227	2	N	-0-					253
*02	4228	X	4162	-0-	-66 B	-0-	126	1	4036	2	N	-0-					253

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

09	7200	X	6569	-0-	-631 B	-244964	218	1	6299	2	N	47	186	1			215
							52	9									
10	7440	X	6761	-0-	-679 B	-244964	423	1	6235	2	N	94	1	8			308
							103	9									
11	6810	X	6716	-0-	-94 B	-244964	328	1	6307	2	N	74					382
							81	9									
12	6789	X	6941	-0-	152 B	-244812	316	1	6511	2	N	104	195	1	1	8	290
							114	9									
01	6789	X	6629	-0-	-160 B	-244812	381	1	6185	2	N	57	1	8			346
							63	9									
02	6272	X	6280	-0-	8 B	-244804	185	1	5953	2	N	129	181	1	1	8	293
							142	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

09	5280	X	4893	-0-	-387 B	-867856	160	1	4614	2	N	108					423
							119	9									
10	5456	X	4922	-0-	-534 B	-867856	306	1	4517	2	N	90	186	1	1	8	326
							99	9									
11	5280	X	4579	-0-	-701 B	-867856	222	1	4274	2	N	75	182	1	2	8	217
							83	9									
12	5332	X	4642	-0-	-690 B	-867856	211	1	4345	2	N	78	2	8			293
							86	9									
01	5332	X	4526	-0-	-806 B	-867856	256	1	4159	2	N	101	1	8			393
							111	9									
02	4564	X	4176	-0-	-388 B	-867856	124	1	3972	2	N	73	181	1			285
							80	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5571	-0-	-309 B	-0-		184	1	5320	2	N	61	187	1			206
								67	9									
10	5890	X	5749	-0-	-141 B	-0-		361	1	5319	2	N	63	1	8			268
								69	9									
11	5700	X	5620	-0-	-80 B	-0-		274	1	5276	2	N	64	188	1	6	8	138
								70	9									
12	5890	X	4822	-0-	-1068 B	-0-		218	1	4491	2	N	103	23	8			218
								113	9									
01	5766	X	4666	-0-	-1100 B	-0-		267	1	4327	2	N	65	9	8			274
								72	9									
02	5236	X	4075	-0-	-1161 B	-0-		121	1	3884	2	N	64	181	1	13	8	144
								70	9									

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9256	X	9256	-0-	-0- B	-0-		306	1	8844	2	N	96					360
								106	9									
10	9686	X	9686	-0-	-0- B	-0-		609	1	8975	2	N	93	191	1	2	8	260
								102	9									
11	9414	X	9414	-0-	-0- B	-0-		459	1	8833	2	N	111	8	8			363
								122	9									
12	9481	X	9481	-0-	-0- B	-0-		432	1	8899	2	N	136	188	1	26	8	285
								150	9									
01	9331	X	8110	-0-	-1221 B	-0-		464	1	7530	2	N	105	10	8			380
								116	9									
02	8428	X	7350	-0-	-1078 B	-0-		210	1	6743	2	N	361	364	1	11	8	366
								397	9									

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7429	-0-	-791 B	-0-		247	1	7129	2	N	48					355
								53	9									
10	8494	X	7595	-0-	-899 B	-0-		479	1	7054	2	N	56	185	1	17	8	209
								62	9									
11	7950	X	7233	-0-	-717 B	-0-		355	1	6830	2	N	44	6	8			247
								48	9									
12	8153	X	7370	-0-	-783 B	-0-		339	1	6978	2	N	48	8	8			287
								53	9									
01	8153	X	6788	-0-	-1365 B	-0-		391	1	6355	2	N	38	2	8			323
								42	9									
02	6944	X	6442	-0-	-502 B	-0-		193	1	6196	2	N	48	2	8			369
								53	9									

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	3800	-0-	-1210 B	-0-		124	1	3595	2	N	74					394
								81	9									
10	4743	X	3910	-0-	-833 B	-0-		240	1	3539	2	N	119	183	1	31	8	299
								131	9									
11	4560	X	3888	-0-	-672 B	-0-		189	1	3630	2	N	63	10	8			352
								69	9									
12	4340	X	4096	-0-	-244 B	-0-		185	1	3802	2	N	99	190	1	16	8	245
								109	9									
01	4185	X	3829	-0-	-356 B	-0-		222	1	3600	2	N	6	6	8			245
								7	9									
02	3658	X	3658	-0-	-0- B	-0-		108	1	3484	2	N	60	5	8			300
								66	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	12102	-0-	-138	B	-0-	400 165	1 9	11537	2	N	150	184	1			377
10	12361	X	12361	-0-	-0-	B	-0-	775 161	1 9	11425	2	N	146	19	8			504
11	11936	X	11936	-0-	-0-	B	-0-	582 157	1 9	11197	2	N	143	191	1	5	8	451
12	12028	X	11721	-0-	-307	B	-0-	535 158	1 9	11028	2	N	144	186	1	7	8	402
01	12493	X	11859	-0-	-634	B	-0-	680 145	1 9	11034	2	N	132	194	1	2	8	338
02	11284	X	10516	-0-	-768	B	-0-	314 110	1 9	10092	2	N	100	2	8			436

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
09	10500	X	9855	-0-	-645	B	-0-	327 91	1 9	9437	2	N	83	365	1			193
10	10602	X	9973	-0-	-629	B	-0-	622 176	1 9	9175	2	N	160	2	8			351
11	10050	X	9591	-0-	-459	B	-0-	467 145	1 9	8979	2	N	132					483
12	10385	X	9722	-0-	-663	B	-0-	443 149	1 9	9130	2	N	135	1	8			617
01	10385	X	9242	-0-	-1143	B	-0-	524 206	1 9	8512	2	N	187	185	1	1	8	618
02	9212	X	8292	-0-	-920	B	-0-	248 76	1 9	7968	2	N	69	183	1			504

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
09	3657	X	3657	-0-	-0-	B	-0-	121 33	1 9	3503	2	N	30					277
10	3658	X	2320	-0-	-1338	B	-0-	147	1	2173	2	N	-0-					277
11	2656	X	2656	-0-	-0-	B	-0-	128 73	1 9	2455	2	N	66					343
12	2405	X	2405	-0-	-0-	B	-0-	109 44	1 9	2252	2	N	40	190	1			193
01	3658	X	1754	-0-	-1904	B	-0-	101 19	1 9	1634	2	N	17	3	8			207
02	3304	X	2332	-0-	-972	B	-0-	70 3	1 9	2259	2	N	3	3	8			207

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
09	21990	X	20277	-0-	-1713	B	-0-	674 132	1 9	19471	2	N	120					454
10	21142	X	20414	-0-	-728	B	-0-	1286 172	1 9	18956	2	N	156	180	1			430
11	19893	X	19893	-0-	-0-	B	-0-	974 193	1 9	18726	2	N	175	377	1	2	8	226
12	20398	X	20072	-0-	-326	B	-0-	918 253	1 9	18901	2	N	230	185	1	3	8	268
01	20956	X	17924	-0-	-3032	B	-0-	1026 235	1 9	16663	2	N	214	188	1	2	8	292
02	18928	X	18729	-0-	-199	B	-0-	558 226	1 9	17945	2	N	205	2	8			495

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	12990	X	12445	-0-	-545 B	-0-	409	1	11820	2	N	196	183	1			276
							216	9									
10	12921	X	12921	-0-	-0- B	-0-	803	1	11832	2	N	260	189	1	59	8	288
							286	9									
11	12270	X	12157	-0-	-113 B	-0-	588	1	11312	2	N	234	190	1	30	8	302
							257	9									
12	12617	X	12595	-0-	-22 B	-0-	572	1	11778	2	N	223	190	1	37	8	298
							245	9									
01	12927	X	12208	-0-	-719 B	-0-	694	1	11276	2	N	216	191	1	11	8	312
							238	9									
02	11676	X	10974	-0-	-702 B	-0-	331	1	10630	2	N	12	182	1	10	8	132
							13	9									

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
09	16050	X	15233	-0-	-817 B	-0-	508	1	14658	2	N	61	182	1			294
							67	9									
10	16585	X	16371	-0-	-214 B	-0-	1037	1	15293	2	N	37	2	8			329
							41	9									
11	15945	X	15945	-0-	-0- B	-0-	784	1	15070	2	N	83					412
							91	9									
12	16165	X	16165	-0-	-0- B	-0-	740	1	15248	2	N	161	354	1	1	8	218
							177	9									
01	16368	X	15063	-0-	-1305 B	-0-	869	1	14116	2	N	71	1	8			288
							78	9									
02	14896	X	14309	-0-	-587 B	-0-	424	1	13615	2	N	245	179	1	1	8	353
							270	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
09	12459	X	12459	-0-	-0- B	-0-	414	1	11968	2	N	70					378
							77	9									
10	12880	X	12880	-0-	-0- B	-0-	815	1	12011	2	N	49	1	8			426
							54	9									
11	12449	X	12449	-0-	-0- B	-0-	613	1	11782	2	N	49	1	8			474
							54	9									
12	12773	X	12773	-0-	-0- B	-0-	583	1	12007	2	N	166	367	1	1	8	272
							183	9									
01	12431	X	12149	-0-	-282 B	-0-	702	1	11391	2	N	51					323
							56	9									
02	11228	X	9987	-0-	-1241 B	-0-	301	1	9661	2	N	23	180	1			166
							25	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15240	X	14774	-0-	-466 B	-0-	488 204	1 9	14082	2	N	185	178	1			140
10	15748	X	14960	-0-	-788 B	-0-	943 122	1 9	13895	2	N	111	4	8			247
11	14760	X	14225	-0-	-535 B	-0-	701 43	1 9	13481	2	N	39	191	1	1	8	94
12	15221	X	14571	-0-	-650 B	-0-	671 68	1 9	13832	2	N	62	1	8			155
01	15252	X	14098	-0-	-1154 B	-0-	815 52	1 9	13231	2	N	47					202
02	13776	X	12861	-0-	-915 B	-0-	388 20	1 9	12453	2	N	18					220

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	14	1	73	3	N	-0-					235
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	18	1	87	3	N	-0-					235
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	17	1	74	3	N	-0-					235
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	18	1	80	3	N	-0-					235
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	13	1	92	3	N	-0-					235
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	10	1	81	3	N	-0-					235

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					35
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					35
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					35
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

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
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					48
10	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	3			Y	-0-					48
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					48
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					48
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					48
02	4	N	-0-	-0-	-4 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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	1	1	758	3	Y	-0-					3
10	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					3
11	390	N	175	-0-	-215 B	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					3
12	434	N	204	-0-	-230 B	-0-	204	3			Y	-0-					3
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					3
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	105	1	150	3	Y	-0-					3

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
09	14B2 EXT		3101	-0-	3101 B	6106	3101	1			Y	-0-					48
10	14B2 EXT		1143	-0-	1143 B	7249	1051	1	92	9	Y	84					132
11	8044	X	795	-0-	-7249 B	-0-	795	1			Y	-0-					132
12	774	X	774	-0-	-0- B	-0-	752	1	22	9	Y	20					152
01	3193	X	771	-0-	-2422 B	-0-	765	1	6	9	Y	5					157
02	2520	X	547	-0-	-1973 B	-0-	541	1	6	9	Y	5					162

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

09	900	N	418	-0-	-482 B	-0-	1	1	417	3	Y	-0-	1	1			21
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	6	1	282	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	15	1	417	3	Y	1					22
							1	9									
12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	745	3	1	9	Y	1	1	1			22
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	50	1	482	3	Y	1					23
							1	9									
02	392	N	163	-0-	-229 B	-0-	64	1	98	3	Y	1	1	1			23
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

09	270	N	223	-0-	-47 B	-0-	35	1	188	3	N	-0-					44
10	310	N	226	-0-	-84 B	-0-	39	1	187	3	N	-0-					44
11	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	37	1	157	3	N	-0-					44
12	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	38	1	165	3	N	-0-					44
01	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	24	1	175	3	N	-0-					44
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	19	1	159	3	N	-0-					44

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

09	780	N	774	-0-	-6 B	-0-	21	1	753	3	Y	-0-					85
10	961	N	794	-0-	-167 B	-0-	30	1	764	3	Y	-0-					85
11	690	N	677	-0-	-13 B	-0-	18	1	659	3	Y	-0-					85
12	806	N	798	-0-	-8 B	-0-	13	1	785	3	Y	-0-					85
01	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	49	1	704	3	Y	-0-					85
02	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	27	1	634	3	Y	-0-					85

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					6
10	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					6
11	90	N	33	-0-	-57 B	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					6
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					6
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					6
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	13	1	16	3	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	270	X	135	-0-	-135 B	-0-	29	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	219	-0-	-60 B	-0-	50	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	172	-0-	-8 B	-0-	37	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	167	-0-	-19 B	-0-	35	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	207	-0-	-10 B	-0-	51	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38 B	-0-	30	1	100	3	Y	-0-					-0-

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
09	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	338	1	1814	3	N	-0-					99
10	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	438	1	2110	3	N	-0-					99
11	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	565	1	2395	3	N	-0-					99
12	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	580	1	2526	3	N	-0-					99
01	1426	N	998	-0-	-428 B	-0-	121	1	877	3	N	-0-					99
02	1288	N	698	-0-	-590 B	-0-	74	1	624	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
09	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	110	1	590	3	N	-0-					25
10	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	124	1	596	3	N	-0-					25
11	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	130	1	550	3	N	-0-					25
12	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	131	1	569	3	N	-0-					25
01	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	95	1	683	3	N	-0-					25
02	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	70	1	588	3	N	-0-					25

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					221
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					221
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					221
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					221
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					221
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					221

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 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
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-	19	7			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-18244					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

09	600	X	94	-0-	-506	B	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					13
10	620	X	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	-0-					13
11	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					Y	-0-					13
12	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	4	1	284	3	Y	1					14
								1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
02	84	X	-0-	-0-	-84	B	-0-					Y	-0-					14

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

09	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	8	1	432	3	Y	5					8
								6	9									
10	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	14	1	432	3	Y	-0-	5	1			3
11	420	N	379	-0-	-41	B	-0-	7	1	371	3	Y	1					4
								1	9									
12	465	N	396	-0-	-69	B	-0-	3	1	391	3	Y	2	6	1			-0-
								2	9									
01	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	B	-0-	11	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					7
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
12	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	540	3	1	9	Y	1					8
01	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					8
*02	211	X	211	-0-	-0- B	-0-	16	1	194	3	Y	1					9
							1	9									

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

09	420	N	336	-0-	-84 B	-0-	49	1	285	3	Y	2					28
							2	9									
10	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	66	1	335	3	Y	-0-					28
11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	63	1	337	3	Y	2					30
							2	9									
12	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	3	1	480	3	Y	2					32
							2	9									
01	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	39	1	392	3	Y	-0-					32
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	37	1	360	3	Y	5					37
							6	9									

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

09	1800	N	1137	-0-	-663 B	-0-	216	1	917	3	Y	4					47
							4	9									
10	1798	N	1217	-0-	-581 B	-0-	252	1	965	3	Y	-0-					47
11	1560	N	2	-0-	-1558 B	-0-	2	3			Y	-0-					47
12	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	119	1	2018	3	Y	4					51
							4	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	227	1	1430	3	Y	-0-					51
02	1300	X	1300	-0-	-0- B	-0-	178	1	1111	3	Y	10					61
							11	9									

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

09	2237	X	2237	-0-	-0- B	-0-	52	1	2025	3	Y	145					277
							160	9									
10	2273	X	2273	-0-	-0- B	-0-	87	1	2169	3	Y	15	133	1			159
							17	9									
11	2254	X	2254	-0-	-0- B	-0-	59	1	2152	3	Y	39					198
							43	9									
12	2472	X	2472	-0-	-0- B	-0-	39	1	2381	3	Y	47	173	1			72
							52	9									
01	2325	X	2137	-0-	-188 B	-0-	136	1	1950	3	Y	46					118
							51	9									
*02	2182	X	2182	-0-	-0- B	-0-	83	1	2035	3	Y	58	166	1			10
							64	9									

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

09	1320	N	1310	-0-	-10 B	-0-	171	1	1135	3	Y	4					31
							4	9									
10	1457	N	1215	-0-	-242 B	-0-	181	1	1034	3	Y	-0-					31
11	1320	N	1014	-0-	-306 B	-0-	143	1	869	3	Y	2					33
							2	9									
12	1364	N	1308	-0-	-56 B	-0-	1306	3	2	9	Y	2					35
01	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	91	1	1157	3	Y	-0-					35
02	1232	X	1092	-0-	-140 B	-0-	80	1	1003	3	Y	8					43
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	174	1	851	3	Y	1					6
								1	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	202	1	879	3	Y	-0-					6
11	960	N	939	-0-	-21	B	-0-	169	1	770	3	Y	-0-					6
12	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	31	1	970	3	Y	-0-					6
01	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	125	1	963	3	Y	-0-					6
02	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	110	1	837	3	Y	1					7
								1	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					3
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
11	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					3
12	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
01	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					3
02	28	N	25	-0-	-3	B	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					3

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		359	-0-	359	B	359	21	1	337	3	Y	1					1
								1	9									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	359					Y	-0-					1

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

09	1080	N	760	-0-	-320	B	-0-	5	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	605	-0-	-294	B	-0-	12	1	593	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	508	-0-	-212	B	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1177	3	Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

09	1017	X	1017	-0-	-0-	B	-0-	27	1	989	3	Y	1					52
								1	9									
10	1426	X	1052	-0-	-374	B	-0-	41	1	1011	3	Y	-0-					52
11	1380	X	934	-0-	-446	B	-0-	26	1	908	3	Y	-0-					52
12	1426	X	1017	-0-	-409	B	-0-	16	1	1000	3	Y	1					53
								1	9									
01	1333	X	968	-0-	-365	B	-0-	63	1	905	3	Y	-0-					53
02	868	N	798	-0-	-70	B	-0-	33	1	765	3	Y	-0-					53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

09	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	199	1	1069	3	Y	-0-					84
10	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	195	1	941	3	Y	2					86
							2	9									
11	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	234	1	992	3	Y	-0-					86
12	1302	N	1246	-0-	-56 B	-0-	233	1	1013	3	Y	-0-					86
01	1147	N	1145	-0-	-2 B	-0-	139	1	1006	3	Y	-0-					86
*02	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	125	1	1040	3	Y	-0-					86

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

09	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	158	-0-	-121 B	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

09	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	4	1	221	3	Y	8					11
							9	9									
10	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	6	1	198	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	3	1	177	3	Y	2					6
							2	9									
12	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	3	1	326	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	11	1	189	3	Y	2					3
							2	9									
02	224	X	201	-0-	-23 B	-0-	6	1	192	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

09	4440	X	4302	-0-	-138 B	-0-	674	1	3622	3	N	5					106
							6	9									
10	4588	X	4490	-0-	-98 B	-0-	769	1	3708	3	N	12					118
							13	9									
11	4440	X	4269	-0-	-171 B	-0-	814	1	3447	3	N	7					125
							8	9									
12	4588	X	4341	-0-	-247 B	-0-	809	1	3521	3	N	10					135
							11	9									
01	4588	X	4207	-0-	-381 B	-0-	510	1	3675	3	N	20					155
							22	9									
02	4060	X	3948	-0-	-112 B	-0-	422	1	3523	3	N	3					158
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6360	X	6048	-0-	-312	B	-0-	889	1	5142	3	Y	15					122
								17	9									
10	6572	X	6056	-0-	-516	B	-0-	998	1	5056	3	Y	2					124
								2	9									
11	6300	X	11	-0-	-6289	B	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					124
12	8073	X	8073	-0-	-0-	B	-0-	40	1	8020	3	Y	12					136
								13	9									
01	6858	X	6858	-0-	-0-	B	-0-	622	1	6236	3	Y	-0-					136
02	5656	X	5560	-0-	-96	B	-0-	508	1	5018	3	Y	31					167
								34	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
09	4694	X	4694	-0-	-0-	B	-0-	645	1	4040	3	Y	8					48
								9	9									
10	4588	X	3606	-0-	-982	B	-0-	560	1	3045	3	Y	1					49
								1	9									
11	4380	X	2119	-0-	-2261	B	-0-	313	1	1804	3	Y	2					51
								2	9									
12	4836	X	1466	-0-	-3370	B	-0-	1465	3	1	9	Y	1					52
01	4836	X	1555	-0-	-3281	B	-0-	125	1	1430	3	Y	-0-					52
02	4368	X	3747	-0-	-621	B	-0-	304	1	3428	3	Y	14					66
								15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
09	8684	X	8684	-0-	-0- B	-0-	106	1	8570	3	N	7					256
							8	9									
10	8590	X	8590	-0-	-0- B	-0-	204	1	8314	3	N	65	143	1			178
							72	9									
11	8224	X	8224	-0-	-0- B	-0-	106	1	8077	3	N	37					215
							41	9									
12	7207	X	7207	-0-	-0- B	-0-	10	1	7164	3	N	30					245
							33	9									
01	7726	X	7726	-0-	-0- B	-0-	393	1	7333	3	N	-0-					245
02	7933	X	7933	-0-	-0- B	-0-	212	1	7721	3	N	-0-					245

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3494	-0-	-976 B	-0-	56	1	3385	3	N	48					178
							53	9									
10	4619	X	3678	-0-	-941 B	-0-	107	1	3526	3	N	41	156	1			63
							45	9									
11	4470	X	3936	-0-	-534 B	-0-	68	1	3816	3	N	47					110
							52	9									
12	4588	X	3857	-0-	-731 B	-0-	25	1	3771	3	N	55					165
							61	9									
01	3689	X	3418	-0-	-271 B	-0-	190	1	3181	3	N	43					208
							47	9									
02	3668	X	3437	-0-	-231 B	-0-	103	1	3298	3	N	33	180	1			61
							36	9									

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5528	X	5528	-0-	-0- B	-0-	867	1	4661	3	N	-0-					54
10	5637	X	5637	-0-	-0- B	-0-	968	1	4669	3	N	-0-					54
11	5168	X	5168	-0-	-0- B	-0-	987	1	4181	3	N	-0-					54
12	4985	X	4985	-0-	-0- B	-0-	929	1	4048	3	N	7					61
							8	9									
01	5221	X	5221	-0-	-0- B	-0-	635	1	4583	3	N	3					64
							3	9									
02	4326	X	4326	-0-	-0- B	-0-	462	1	3856	3	N	7					71
							8	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	4031	-0-	-139 B	-0-	69	1	3931	3	N	28					151
							31	9									
10	4371	X	4152	-0-	-219 B	-0-	127	1	3995	3	N	27					178
							30	9									
11	4230	X	3994	-0-	-236 B	-0-	76	1	3898	3	N	18					196
							20	9									
12	4371	X	4089	-0-	-282 B	-0-	34	1	4042	3	N	12					208
							13	9									
01	4942	X	4942	-0-	-0- B	-0-	285	1	4651	3	N	5					213
							6	9									
02	3752	X	3443	-0-	-309 B	-0-	109	1	3304	3	N	27					240
							30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8374	X	8374	-0-	-0-	B	-0-	135	1	8239	3	N	-0-					115
10	8649	X	8596	-0-	-53	B	-0-	249	1	8234	3	N	103	145	1			73
								113	9									
11	8370	X	7548	-0-	-822	B	-0-	131	1	7364	3	N	48					121
								53	9									
12	8649	X	7888	-0-	-761	B	-0-	53	1	7835	3	N	-0-					121
01	8649	X	7259	-0-	-1390	B	-0-	408	1	6851	3	N	-0-					121
02	7812	X	7401	-0-	-411	B	-0-	218	1	6972	3	N	192	170	1			143
								211	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3214	-0-	-356	B	-0-	55	1	3102	3	N	52					228
								57	9									
10	4066	X	4066	-0-	-0-	B	-0-	123	1	3865	3	N	71	188	1			111
								78	9									
11	3667	X	3667	-0-	-0-	B	-0-	68	1	3527	3	N	65					176
								72	9									
12	3534	X	2396	-0-	-1138	B	-0-	19	1	2324	3	N	48					224
								53	9									
01	3999	X	3125	-0-	-874	B	-0-	178	1	2902	3	N	41	185	1			80
								45	9									
02	3612	X	2590	-0-	-1022	B	-0-	81	1	2451	3	N	53					133
								58	9									

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4608	X	4608	-0-	-0-	B	-0-	80	1	4495	3	N	30					178
								33	9									
10	4841	X	4841	-0-	-0-	B	-0-	148	1	4645	3	N	44	143	1			79
								48	9									
11	4575	X	4575	-0-	-0-	B	-0-	87	1	4475	3	N	12					91
								13	9									
12	4774	X	4054	-0-	-720	B	-0-	33	1	4013	3	N	7					98
								8	9									
01	4836	X	3642	-0-	-1194	B	-0-	201	1	3290	3	N	137					235
								151	9									
02	4368	X	668	-0-	-3700	B	-0-	21	1	647	3	N	-0-					235

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

*03	434	N	347	-0-	-87	B	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					44
*04	420	N	157	-0-	-263	B	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	41	1			3
*05	434	N	328	-0-	-106	B	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					3
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	52	1	976	2	Y	-0-					3
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1259	2	Y	-0-					3
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1153	2	Y	-0-					3
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1107	2	Y	-0-					3
*10	1364	N	1245	-0-	-119	B	-0-	75	1	1170	2	Y	-0-					3
*11	1200	N	1177	-0-	-23	B	-0-	72	1	1105	2	Y	-0-					3
*12	1209	N	1204	-0-	-5	B	-0-	76	1	1128	2	Y	-0-					3
*01	1240	N	933	-0-	-307	B	-0-	62	1	871	2	Y	-0-					3
02	1092	N	1006	-0-	-86	B	-0-	68	1	936	2	Y	2	2	8			3
								2	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

09	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					1
10	186	N	134	-0-	-52	B	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					1
11	180	N	98	-0-	-82	B	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					1
12	155	N	90	-0-	-65	B	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					1
01	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					1
02	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					1

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	69	1	1082	2	N	-0-					7
10	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	73	1	1127	2	N	-0-					7
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	65	1	1000	2	N	-0-					7
12	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	69	1	1031	2	N	16					23
							18	9									
01	1054	N	904	-0-	-150 B	-0-	60	1	844	2	N	-0-					23
02	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	66	1	903	2	N	10					33
							11	9									

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

09	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	113	1	1758	2	N	-0-					22
10	1891	N	1873	-0-	-18 B	-0-	113	1	1760	2	N	-0-					22
11	1770	N	1745	-0-	-25 B	-0-	107	1	1638	2	N	-0-					22
12	1891	N	1583	-0-	-308 B	-0-	100	1	1483	2	N	-0-					22
01	1860	N	1471	-0-	-389 B	-0-	98	1	1371	2	N	2					24
							2	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	110	1	1514	2	N	31					55
							34	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14	N	10	-0-	-4	B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					132
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					132
11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					Y	-0-					132
12	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					132
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					132

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

09	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	34	1	536	2	N	-0-					112
10	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	34	1	536	2	N	6	95	1			23
								7	9									
11	570	N	536	-0-	-34	B	-0-	32	1	497	2	N	6					29
								7	9									
12	589	N	544	-0-	-45	B	-0-	34	1	507	2	N	3					32
								3	9									
01	589	N	532	-0-	-57	B	-0-	35	1	491	2	N	5					37
								6	9									
02	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	35	1	487	2	N	3					40
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	418	-0-	-122	B	-0-	25	1 9	392	2	N	1					72
10	465	N	338	-0-	-127	B	-0-	20	1 9	315	2	N	3					75
11	420	N	312	-0-	-108	B	-0-	19	1 9	290	2	N	3					78
12	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	40	1 9	600	2	N	7					85
01	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	39	1 9	541	2	N	6					91
02	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	33	1 9	452	2	N	4					95

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

*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-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2719					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2719					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2719					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2719					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2719					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2719					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2719					N	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

09	1710	X	1169	-0-	-541	B	-0-	70	1 6 9	1093	2	Y	5					44
10	1612	X	1233	-0-	-379	B	-0-	73	1 21 9	1139	2	Y	19					63
11	1560	X	1092	-0-	-468	B	-0-	66	1 14 9	1012	2	Y	13					76
12	1612	X	765	-0-	-847	B	-0-	47	1 12 9	706	2	Y	11					87
01	1457	X	604	-0-	-853	B	-0-	40	1 9 9	555	2	Y	8					95
02	1008	N	643	-0-	-365	B	-0-	43	1 7 9	593	2	Y	6	87	1			14

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

09	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1154	2	Y	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1221	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1202	-0-	-28	B	-0-	74	1	1128	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1265	-0-	-6	B	-0-	80	1	1185	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1216	-0-	-86	B	-0-	81	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1102	-0-	-18	B	-0-	75	1	1027	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	20	1	316	2	N	-0-	134	1			28
10	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	18	1	276	2	N	4					32
							4	9									
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	20	1	313	2	N	-0-					32
12	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	21	1	312	2	N	21					53
							23	9									
01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	26	1	368	2	N	2					55
							2	9									
02	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	27	1	369	2	N	7					62
							8	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	621	-0-	-39 B	-0-	37	1	580	2	N	4					122
							4	9									
10	682	N	535	-0-	-147 B	-0-	32	1	503	2	N	-0-					122
11	660	N	526	-0-	-134 B	-0-	32	1	494	2	N	-0-					122
12	651	N	608	-0-	-43 B	-0-	38	1	569	2	N	1					123
							1	9									
01	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	41	1	575	2	N	-0-					123
02	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	42	1	579	2	N	2					125
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	59	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	447	-0-	-93 B	-0-	27	1	420	2	N	-0-					46
10	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	31	1	482	2	N	-0-					46
11	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	29	1	440	2	N	-0-					46
12	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	29	1	427	2	N	-0-					46
01	527	N	268	-0-	-259 B	-0-	18	1	250	2	N	-0-	46	1			-0-
02	448	N	247	-0-	-201 B	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	272	-0-	-88 B	-0-	16	1	256	2	N	-0-					70
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	21	1	321	2	N	7					77
							8	9									
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	21	1	319	2	N	-0-					77
12	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	23	1	342	2	N	-0-					77
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	29	1	407	2	N	10					87
							11	9									
02	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	29	1	405	2	N	1					88
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	33	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	36	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	458	-0-	-100 B	-0-	31	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	153	-0-	-351 B	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 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
09	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	44	1	683	2	Y	12					36
							13	9									
10	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	66	1	1027	2	Y	12	26	1			22
							13	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	65	1	1003	2	Y	13					35
							14	9									
12	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	67	1	992	2	Y	14	22	1			27
							15	9									
01	1116	N	1049	-0-	-67 B	-0-	69	1	968	2	Y	11					38
							12	9									
02	1008	N	953	-0-	-55 B	-0-	64	1	886	2	Y	3					41
							3	9									

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. (I) GAS 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	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	78	1	1215	2	Y	3					70
							3	9									
10	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	81	1	1258	2	Y	2	61	1			11
							2	9									
11	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	78	1	1200	2	Y	3					14
							3	9									
12	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	92	1	1369	2	Y	5					19
							6	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	93	1	1297	2	Y	-0-					19
02	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	88	1	1212	2	Y	9	1	8			27
							10	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. (I) GAS 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	900	N	893	-0-	-7 B	-0-	54	1	837	2	Y	2					73
							2	9									
10	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	58	1	897	2	Y	-0-					73
11	960	N	875	-0-	-85 B	-0-	53	1	816	2	Y	5					78
							6	9									
12	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	52	1	767	2	Y	8					86
							9	9									
01	961	N	262	-0-	-699 B	-0-	17	1	243	2	Y	2					88
							2	9									
02	812	N	346	-0-	-466 B	-0-	23	1	322	2	Y	1					89
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	B	-0-	98 11	1 9	1528	2	Y	10				67
10	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	B	-0-	91 19	1 9	1409	2	Y	17				84
11	2010	N	1259	-0-	-751	-0-	B	-0-	76 14	1 9	1169	2	Y	13	1	8		96
12	1674	N	469	-0-	-1205	-0-	B	-0-	29 3	1 9	437	2	Y	3				99
01	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	B	-0-	73 8	1 9	1024	2	Y	7				106
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	B	-0-	80 11	1 9	1103	2	Y	10	2	8		114

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	B	-0-	7	1	104	2	N	-0-				68
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	B	-0-	10	1	158	2	N	-0-				68
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	B	-0-	13	1	200	2	N	-0-				68
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	B	-0-	12	1	172	2	N	-0-				68
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	B	-0-	12 4	1 9	164	2	N	4				72
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	B	-0-	15	1	210	2	N	-0-				72

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	373	-0-	-107	-0-	B	-0-	22 4	1 9	347	2	N	4				98
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	B	-0-	21 3	1 9	325	2	N	3				101
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	B	-0-	26 4	1 9	405	2	N	4				105
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	B	-0-	29 11	1 9	432	2	N	10				115
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	B	-0-	36 3	1 9	499	2	N	3				118
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	B	-0-	28 2	1 9	382	2	N	2				120

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	484	-0-	-506	-0-	B	-0-	29 2	1 9	453	2	Y	2	64	1		11
10	1023	N	863	-0-	-160	-0-	B	-0-	52 7	1 9	804	2	Y	6				17
11	1050	N	783	-0-	-267	-0-	B	-0-	48 6	1 9	729	2	Y	5				22
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	B	-0-	41 9	1 9	602	2	Y	8				30
01	868	N	503	-0-	-365	-0-	B	-0-	33 6	1 9	464	2	Y	5				35
02	728	N	575	-0-	-153	-0-	B	-0-	38 12	1 9	525	2	Y	11				46

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2025

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

09	1170	N	1140	-0-	-30	B	-0-	68	1	1068	2	Y	4					133
								4	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1201	2	Y	-0-					133
11	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-					133
12	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1145	2	Y	-0-					133
01	1271	N	1190	-0-	-81	B	-0-	80	1	1110	2	Y	-0-					133
02	1148	N	1109	-0-	-39	B	-0-	75	1	1034	2	Y	-0-					133

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

09	270	N	246	-0-	-24	B	-0-	14	1	223	2	N	8					102
								9	9									
10	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	17	1	271	2	N	1					103
								1	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	15	1	225	2	N	-0-					103
12	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	18	1	267	2	N	-0-					103
01	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	19	1	264	2	N	3					106
								3	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	19	1	257	2	N	4					110
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1265	2	Y	4					82
								4	9									
10	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1378	2	Y	4	52	1			34
								4	9									
11	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1326	2	Y	4					38
								4	9									
12	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1356	2	Y	5					43
								6	9									
01	1457	N	1364	-0-	-93	B	-0-	91	1	1269	2	Y	4					47
								4	9									
02	1316	N	1291	-0-	-25	B	-0-	87	1	1200	2	Y	4					51
								4	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
09	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	56	1	872	2	Y	4					53
								4	9									
10	930	N	924	-0-	-6	B	-0-	55	1	862	2	Y	6					59
								7	9									
11	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	58	1	885	2	Y	5					64
								6	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	65	1	965	2	Y	5					69
								6	9									
01	930	N	908	-0-	-22	B	-0-	60	1	842	2	Y	5					74
								6	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	62	1	854	2	Y	5					79
								6	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
09	810	N	768	-0-	-42	B	-0-	46	1	720	2	N	2					102
								2	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1079	2	N	-0-					102
11	840	N	415	-0-	-425	B	-0-	25	1	390	2	N	-0-					102
12	806	N	67	-0-	-739	B	-0-	4	1	63	2	N	-0-					102
01	1147	N	474	-0-	-673	B	-0-	32	1	442	2	N	-0-					102
02	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	45	1	625	2	N	8					110
								9	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	56	1	877	2	N	-0-					68
10	744	N	503	-0-	-241	B	-0-	30	1	473	2	N	-0-					68
11	990	N	585	-0-	-405	B	-0-	36	1	549	2	N	-0-					68
12	961	N	169	-0-	-792	B	-0-	11	1	158	2	N	-0-					68
01	496	N	464	-0-	-32	B	-0-	31	1	433	2	N	-0-					68
02	560	N	481	-0-	-79	B	-0-	33	1	448	2	N	-0-					68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					42
10	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	57 3	1 9	888	2	Y	3					7
10	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	58 3	1 9	905	2	Y	3					10
11	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	56 3	1 9	862	2	Y	3					13
12	961	N	919	-0-	-42	B	-0-	58 4	1 9	857	2	Y	4					17
01	961	N	922	-0-	-39	B	-0-	62 1	1 9	859	2	Y	1					18
02	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	59 4	1 9	817	2	Y	4					22

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 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
09	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					19
10	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					19
11	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					19
12	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	19 1	1 9	289	2	Y	1					20
01	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	23 1	1 9	316	2	Y	1					21
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					21

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	17 2	1 9	272	2	N	2					66
10	217	N	170	-0-	-47	B	-0-	10 1	1 9	159	2	N	1					67
11	240	N	154	-0-	-86	B	-0-	9	1	145	2	N	-0-					67
12	310	N	42	-0-	-268	B	-0-	3	1	39	2	N	-0-					67
01	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	28 2	1 9	392	2	N	2					69
02	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	63 2	1 9	870	2	N	2	2	8			69

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	24	1	326	2	Y	-0-					10
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
12	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-					10
01	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	544	-0-	-86 B	-0-	33	1	508	2	Y	3					138
							3	9									
10	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	27	1	424	2	Y	5					143
							6	9									
11	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	35	1	535	2	Y	8					151
							9	9									
12	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	38	1	564	2	Y	5					156
							6	9									
*01	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	33	1	463	2	Y	-0-					156
02	532	N	330	-0-	-202 B	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					156

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					36

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

09	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	33	1	520	2	Y	2					87
							2	9									
10	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	149	1	2318	2	Y	7	1	8			93
							8	9									
11	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	164	1	2514	2	Y	17	1	8			109
							19	9									
12	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	192	1	2852	2	Y	11					120
							12	9									
01	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	150	1	2090	2	Y	5					125
							6	9									
02	2520	X	360	-0-	-2160 B	-0-	24	1	330	2	Y	5					130
							6	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					47
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2025

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1512	2	N	-0-			-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1433	2	N	-0-			-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1315	2	N	-0-			-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1331	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	971	-0-	-300	B	-0-	65	1	906	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	315	-0-	-833	B	-0-	21	1	294	2	N	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

09	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1323	2	N	2			38
								2	9							
10	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1305	2	N	6			44
								7	9							
11	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1358	2	N	10			54
								11	9							
12	1395	N	1181	-0-	-214	B	-0-	74	1	1101	2	N	5			59
								6	9							
01	1395	N	1153	-0-	-242	B	-0-	76	1	1065	2	N	11			70
								12	9							
02	1260	N	1072	-0-	-188	B	-0-	73	1	997	2	N	2			72
								2	9							

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

09	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	64	1	993	2	Y	3			31
								3	9							
10	1085	N	1065	-0-	-20	B	-0-	64	1	992	2	Y	8	22	1	17
								9	9							
11	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	64	1	980	2	Y	2			19
								2	9							
12	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1033	2	Y	4			23
								4	9							
01	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1001	2	Y	6			29
								7	9							
02	980	N	976	-0-	-4	B	-0-	66	1	902	2	Y	7	1	8	35
								8	9							

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

09	510	N	284	-0-	-226	B	-0-	17	1	267	2	N	-0-			61
10	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	29	1	453	2	N	1			62
								1	9							
11	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	42	1	637	2	N	1			63
								1	9							
12	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	48	1	715	2	N	2			65
								2	9							
01	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	51	1	705	2	N	2			67
								2	9							
02	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	44	1	605	2	N	3			70
								3	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	36	1	564	2	Y	4					66
							4	9									
10	620	N	536	-0-	-84 B	-0-	32	1	500	2	Y	4					70
							4	9									
11	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	39	1	605	2	Y	-0-					70
12	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	91	1	1346	2	Y	-0-					70
*01	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	105	1	1463	2	Y	5					75
							6	9									
*02	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	88	1	1209	2	Y	1	1	8			75
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

09	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	10	1	152	2	N	-0-				46
10	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	11	1	177	2	N	1				47
								1	9								
11	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	10	1	159	2	N	6				53
								7	9								
12	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	10	1	144	2	N	4				57
								4	9								
01	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	11	1	152	2	N	3				60
								3	9								
02	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	13	1	185	2	N	-0-				60

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

09	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	58	1	912	2	Y	2				98
								2	9								
10	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	45	1	695	2	Y	3				101
								3	9								
11	810	N	681	-0-	-129	B	-0-	42	1	639	2	Y	-0-				101
12	992	N	689	-0-	-303	B	-0-	43	1	642	2	Y	4				105
								4	9								
01	744	N	605	-0-	-139	B	-0-	40	1	565	2	Y	-0-				105
02	644	N	532	-0-	-112	B	-0-	36	1	493	2	Y	3				108
								3	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	144	-0-	-96	B	-0-	4 72	1 9	68	2	Y	65					93
10	248	N	147	-0-	-101	B	-0-	3 97	1 9	47	2	Y	88					181
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					Y	66	180	1	1	8	66
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	74					140
01	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	54					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	72	171	1	1	8	94

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					1
10	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	39	1	459	2	Y	-0-					1
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	35	1	378	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1295	-0-	-115 B	-0-	78	1	1217	2	Y	-0-					68
10	1519	N	1066	-0-	-453 B	-0-	64	1	996	2	Y	5					73
							6	9									
11	1110	N	814	-0-	-296 B	-0-	49	1	758	2	Y	6					79
							7	9									
12	1333	N	1191	-0-	-142 B	-0-	75	1	1116	2	Y	-0-					79
01	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	73	1	1018	2	Y	-0-					79
02	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	80	1	1105	2	Y	-0-					79

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	25	1	394	2	N	1					40
							1	9									
10	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	19	1	292	2	N	2					42
							2	9									
11	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	30	1	459	2	N	-0-					42
12	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	59	1	871	2	N	1					43
							1	9									
01	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	56	1	785	2	N	2					45
							2	9									
02	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	54	1	738	2	N	1					46
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	46	1	713	2	N	10					103
							11	9									
10	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	51	1	786	2	N	-0-					103
11	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	50	1	768	2	N	4					107
							4	9									
12	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	52	1	775	2	N	7					114
							8	9									
01	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	56	1	784	2	N	10					124
							11	9									
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	52	1	721	2	N	-0-					124

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
09	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	79	1	1232	2	Y	-0-					113
10	1395	N	1386	-0-	-9 B	-0-	84	1	1302	2	Y	-0-					113
11	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	81	1	1242	2	Y	-0-					113
12	1364	N	1343	-0-	-21 B	-0-	84	1	1255	2	Y	4					117
							4	9									
01	1395	N	1228	-0-	-167 B	-0-	82	1	1146	2	Y	-0-					117
02	1232	N	1186	-0-	-46 B	-0-	80	1	1105	2	Y	1					118
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	55	1	863	2	Y	4					23
							4	9									
10	1023	N	851	-0-	-172 B	-0-	51	1	798	2	Y	2					25
							2	9									
11	1020	N	809	-0-	-211 B	-0-	49	1	757	2	Y	3					28
							3	9									
12	961	N	810	-0-	-151 B	-0-	51	1	752	2	Y	6					34
							7	9									
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	60	1	833	2	Y	4					38
							4	9									
02	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	56	1	776	2	Y	4					42
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

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
09	390	N	336	-0-	-54	B	-0-	20	1	315	2	Y	1					20
								1	9									
10	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	22	1	348	2	Y	1					21
								1	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	23	1	352	2	Y	-0-					21
12	341	N	335	-0-	-6	B	-0-	21	1	313	2	Y	1					22
								1	9									
01	372	N	354	-0-	-18	B	-0-	23	1	321	2	Y	9					31
								10	9									
02	364	N	354	-0-	-10	B	-0-	24	1	329	2	Y	1					32
								1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1299	2	N	11					94
								12	9									
10	1612	N	1435	-0-	-177	B	-0-	86	1	1341	2	N	7					101
								8	9									
11	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1391	2	N	6					107
								7	9									
12	1426	N	1411	-0-	-15	B	-0-	88	1	1312	2	N	10					117
								11	9									
01	1426	N	1321	-0-	-105	B	-0-	88	1	1227	2	N	5					122
								6	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1308	2	N	8					130
								9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	925	-0-	-125	B	-0-	56	1	869	2	Y	-0-					57
10	1085	N	991	-0-	-94	B	-0-	60	1	930	2	Y	1	49	1			9
								1	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	54	1	831	2	Y	1					10
								1	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	64	1	953	2	Y	1					11
								1	9									
01	992	N	983	-0-	-9	B	-0-	66	1	917	2	Y	-0-					11
02	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	61	1	836	2	Y	1					12
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	64	1	994	2	Y	-0-					28
10	1147	N	1040	-0-	-107 B	-0-	63	1	977	2	Y	-0-					28
11	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	63	1	958	2	Y	-0-					28
12	1085	N	1050	-0-	-35 B	-0-	66	1	981	2	Y	3					31
							3	9									
01	1054	N	680	-0-	-374 B	-0-	45	1	633	2	Y	2					33
							2	9									
02	952	N	827	-0-	-125 B	-0-	55	1	754	2	Y	16					49
							18	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	19	1	294	2	Y	4					33
							4	9									
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					33
11	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					33
12	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	16	1	235	2	Y	3					36
							3	9									
01	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					36
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					36

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	569	-0-	-31 B	-0-	34	1	534	2	N	1					128
							1	9									
10	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	39	1	599	2	N	-0-					128
11	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	37	1	564	2	N	-0-					128
12	589	N	381	-0-	-208 B	-0-	24	1	357	2	N	-0-					128
01	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	47	1	661	2	N	-0-					128
02	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	42	1	578	2	N	-0-					128

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	47	1			23
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2026

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					56
10	868	N	754	-0-	-114 B	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					56
11	870	N	790	-0-	-80 B	-0-	48	1	742	2	Y	-0-					56
12	868	N	831	-0-	-37 B	-0-	52	1	779	2	Y	-0-					56
01	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	55	1	770	2	Y	-0-					56
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	50	1	684	2	Y	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1026	2	Y	6	88	1			32
								7	9									
10	961	N	878	-0-	-83	B	-0-	52	1	816	2	Y	9					41
								10	9									
11	930	N	781	-0-	-149	B	-0-	47	1	727	2	Y	6					47
								7	9									
12	1116	N	797	-0-	-319	B	-0-	48	1	714	2	Y	32					79
								35	9									
01	868	N	758	-0-	-110	B	-0-	51	1	707	2	Y	-0-					79
02	728	N	557	-0-	-171	B	-0-	38	1	519	2	Y	-0-					79

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					7
10	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					7
11	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					7
12	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	60	1	886	2	Y	2					9
								2	9									
01	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1186	2	Y	6					15
								7	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1069	2	Y	8	1	8			22
								9	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1181	-0-	-49	B	-0-	57	1	1124	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1106	-0-	-196	B	-0-	57	1	1049	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1162	-0-	-98	B	-0-	65	1	1097	2	Y	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15	B	-0-	61	1	1016	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					87
10	651	N	521	-0-	-130	B	-0-	31	1	487	2	Y	3					90
								3	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	35	1	536	2	Y	4					94
								4	9									
12	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	48	1	714	2	Y	3					97
								3	9									
01	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	49	1	690	2	Y	-0-					97
02	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	48	1	655	2	Y	-0-					97

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1180	2	Y	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1241	2	Y	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1260	2	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1339	2	Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1187	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	282	-0-	-738 B	-0-	17	1	262	2	Y	3					66
							3	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	89	1	1390	2	Y	-0-	46	1			20
11	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	132	1	2023	2	Y	5	1	8			24
							6	9									
12	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	133	1	1982	2	Y	-0-					24
01	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	137	1	1916	2	Y	-0-					24
02	2016	N	1621	-0-	-395 B	-0-	110	1	1508	2	Y	3	2	8			25
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 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
09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	23	1	353	2	N	-0-					8
10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	23	1	364	2	N	5					13
							6	9									
11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	24	1	361	2	N	7					20
							8	9									
12	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	25	1	365	2	N	-0-					20
01	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	27	1	383	2	N	-0-					20
02	364	N	349	-0-	-15 B	-0-	24	1	325	2	N	-0-					20

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	54	1	845	2	N	5					57
							6	9									
10	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	56	1	874	2	N	2					59
							2	9									
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	55	1	839	2	N	12					71
							13	9									
12	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	58	1	866	2	N	9					80
							10	9									
01	930	N	909	-0-	-21 B	-0-	61	1	846	2	N	2					82
							2	9									
02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	57	1	783	2	N	5					87
							6	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	18	1	282	2	N	-0-					129
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	17	1	261	2	N	-0-					129
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	17	1	262	2	N	-0-					129
12	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	17	1	256	2	N	20					149
							22	9									
01	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	18	1	251	2	N	3					152
							3	9									
02	252	N	214	-0-	-38 B	-0-	14	1	197	2	N	3					155
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 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
09	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	51	1	797	2	Y	-0-					44
10	1612	N	940	-0-	-672 B	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					44
11	1140	N	884	-0-	-256 B	-0-	54	1	827	2	Y	3					47
							3	9									
12	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	62	1	924	2	Y	3					50
							3	9									
01	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	62	1	862	2	Y	5					55
							6	9									
02	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	57	1	783	2	Y	4					59
							4	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	534	-0-	-876 B	-0-	32	1	502	2	Y	-0-					35
10	1395	N	609	-0-	-786 B	-0-	37	1	572	2	Y	-0-	25	1			10
11	780	N	733	-0-	-47 B	-0-	45	1	686	2	Y	2					12
							2	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	74	1	1107	2	Y	-0-					12
01	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	70	1	981	2	Y	-0-					12
02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	66	1	905	2	Y	1					13
							1	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0- 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
09	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	37	1	584	2	N	27					89
							30	9									
10	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	53	1	828	2	N	11					100
							12	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	62	1	946	2	N	-0-					100
12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	64	1	953	2	N	1					101
							1	9									
01	899	N	781	-0-	-118 B	-0-	51	1	705	2	N	23					124
							25	9									
02	952	N	944	-0-	-8 B	-0-	64	1	880	2	N	-0-					124

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	679	-0-	-71 B	-0-	40	1	621	2	N	16					76
							18	9									
10	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	50	1	783	2	N	-0-					76
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	35	1	538	2	N	2					78
							2	9									
12	713	N	638	-0-	-75 B	-0-	40	1	598	2	N	-0-					78
*01	837	N	559	-0-	-278 B	-0-	37	1	522	2	N	-0-					78
*02	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	37	1	515	2	N	-0-					78

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	55	1	860	2	Y	1					41
							1	9									
10	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	53	1	829	2	Y	9					50
							10	9									
11	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	76	1	1167	2	Y	6					56
							7	9									
12	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	84	1	1246	2	Y	17					73
							19	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	85	1	1186	2	Y	5	69	1			9
							6	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	94	1	1294	2	Y	8					17
							9	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	3	-0-	-147 B	-0-	3	2			Y	-0-					50
10	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	37	1	569	2	Y	3	1	8			52
							3	9									
11	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	89	1	1362	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	77	1	1137	2	Y	15					67
							17	9									
01	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	66	1	921	2	Y	18					85
							20	9									
02	1344	N	1071	-0-	-273 B	-0-	72	1	996	2	Y	3	1	8			87
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	16	1			4
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	767	-0-	-163 B	-0-	46	1	721	2	Y	-0-					27
10	992	N	873	-0-	-119 B	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					27
11	990	N	813	-0-	-177 B	-0-	50	1	763	2	Y	-0-					27
12	1178	N	813	-0-	-365 B	-0-	51	1	762	2	Y	-0-					27
01	868	N	791	-0-	-77 B	-0-	53	1	738	2	Y	-0-					27
02	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	59	1	809	2	Y	-0-					27

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	76	1	1188	2	Y	5					27
							6	9									
10	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	117	1	1817	2	Y	6	24	1			9
							7	9									
11	1260	N	1123	-0-	-137 B	-0-	69	1	1053	2	Y	1					10
							1	9									
12	1302	N	1183	-0-	-119 B	-0-	74	1	1101	2	Y	7					17
							8	9									
01	1674	N	987	-0-	-687 B	-0-	66	1	915	2	Y	5					22
							6	9									
02	1036	N	613	-0-	-423 B	-0-	41	1	571	2	Y	1	21	1			2
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	69	1	1084	2	Y	3					24
							3	9									
10	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	89	1	1378	2	Y	3	1	8			26
							3	9									
11	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	88	1	1342	2	Y	7	1	8			32
							8	9									
12	1178	N	944	-0-	-234 B	-0-	59	1	883	2	Y	2					34
							2	9									
01	1457	N	1024	-0-	-433 B	-0-	68	1	952	2	Y	4					38
							4	9									
02	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	91	1	1256	2	Y	6	1	8			43
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	434	-0-	-46 B	-0-	26	1	407	2	Y	1					45
							1	9									
10	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	29	1	455	2	Y	4					49
							4	9									
11	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					49
12	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	30	1	447	2	Y	-0-					49
01	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	43	1	603	2	Y	8					57
							9	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	89	1	1227	2	Y	2	2	8			57
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	930	-0-	-30 B	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					41
10	1240	N	1005	-0-	-235 B	-0-	61	1	944	2	Y	-0-	30	1			11
11	1110	N	984	-0-	-126 B	-0-	60	1	921	2	Y	3					14
							3	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	74	1	1105	2	Y	-0-					14
01	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	86	1	1200	2	Y	-0-					14
02	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	78	1	1066	2	Y	2	2	8			14
							2	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					27
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					27
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					27
01	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					27
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					27

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	29	1	332	2	Y	-0-					17

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
09	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	107	1	1677	2	Y	10					61
							11	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	81	1	1256	2	Y	5					66
							6	9									
11	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	84	1	1293	2	Y	6					72
							7	9									
12	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	83	1	1231	2	Y	9					81
							10	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	89	1	1243	2	Y	4					85
							4	9									
02	1288	N	1125	-0-	-163 B	-0-	75	1	1037	2	Y	12					97
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					6
10	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					6
11	900	N	90	-0-	-810	B	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					6
12	372	N	196	-0-	-176	B	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					6
01	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					6
02	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					6

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					7
10	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	32	1	497	2	Y	1					8
								1	9									
11	480	N	436	-0-	-44	B	-0-	27	1	408	2	Y	1	6	1			3
								1	9									
12	589	N	505	-0-	-84	B	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					3
01	527	N	274	-0-	-253	B	-0-	18	1	255	2	Y	1					4
								1	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	34	1	467	2	Y	1					5
								1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	24	1	381	2	Y	4					37
							4	9									
10	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	29	1	458	2	Y	4					41
							4	9									
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	38	1	582	2	Y	-0-					41
12	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	47	1	702	2	Y	3					44
							3	9									
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	46	1	645	2	Y	27					71
							30	9									
02	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	60	1	823	2	Y	2					73
							2	9									

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

09	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	41	1	642	2	N	4					144
							4	9									
10	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	40	1	615	2	N	11	86	1			69
							12	9									
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	40	1	613	2	N	-0-					69
12	713	N	495	-0-	-218 B	-0-	31	1	464	2	N	-0-					69
01	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	74	1	1032	2	N	11					80
							12	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	86	1	1187	2	N	8	1	8			87
							9	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

09	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	57	1	887	2	N	4					97
							4	9									
10	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	49	1	761	2	N	10					107
							11	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	61	1	941	2	N	5					112
							6	9									
12	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	62	1	920	2	N	2	74	1			40
							2	9									
01	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	67	1	930	2	N	-0-					40
02	952	N	916	-0-	-36 B	-0-	61	1	838	2	N	15					55
							17	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

09	1050	N	973	-0-	-77 B	-0-	58	1	914	2	N	1					111
							1	9									
10	1085	N	758	-0-	-327 B	-0-	46	1	708	2	N	4					115
							4	9									
11	1020	N	436	-0-	-584 B	-0-	27	1	407	2	N	2					117
							2	9									
12	992	N	448	-0-	-544 B	-0-	28	1	420	2	N	-0-					117
01	744	N	155	-0-	-589 B	-0-	10	1	145	2	N	-0-					117
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	1					118

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	161	-0-	-109 B	-0-	10	1	151	2	N	-0-					56
10	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	15	1	225	2	N	-0-					56
11	180	N	47	-0-	-133 B	-0-	3	1	44	2	N	-0-					56
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	13	1	186	2	N	-0-					56
01	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	15	1	211	2	N	3					59
							3	9									
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	14	1	191	2	N	-0-					59

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

09	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	59	1	919	2	N	6					174
							7	9									
10	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	81	1	1262	2	N	13	155	1			32
							14	9									
11	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	37	1	568	2	N	-0-					32
12	1023	N	165	-0-	-858 B	-0-	10	1	155	2	N	-0-					32
01	1364	N	272	-0-	-1092 B	-0-	18	1	254	2	N	-0-					32
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	47	1	647	2	N	12	1	8			43
							13	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	77	1	1207	2	Y	-0-					54
10	1395	N	1163	-0-	-232 B	-0-	70	1	1093	2	Y	-0-	39	1			15
11	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	100	1	1540	2	Y	3					18
							3	9									
12	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	113	1	1674	2	Y	-0-					18
01	1178	N	253	-0-	-925 B	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					18
02	1540	N	29	-0-	-1511 B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

09	690	N	586	-0-	-104 B	-0-	35	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	45	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	37	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	742	-0-	-95 B	-0-	50	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88 B	-0-	40	1	544	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

09	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					36
10	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	31	1	479	2	Y	4	19	1			21
							4	9									
11	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					21
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	34	1	508	2	Y	2					23
							2	9									
01	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	34	1	470	2	Y	-0-					23
02	504	N	460	-0-	-44 B	-0-	30	1	419	2	Y	10					33
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	30	1	468	2	N	-0-					63
10	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	34	1	528	2	N	-0-					63
11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	31	1	479	2	N	-0-					63
12	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	32	1	472	2	N	4					67
							4	9									
01	558	N	469	-0-	-89 B	-0-	31	1	437	2	N	1					68
							1	9									
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	32	1	446	2	N	2					70
							2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	19	1	298	2	N	5					43
							6	9									
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	19	1	298	2	N	-0-					43
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	19	1	295	2	N	-0-					43
12	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	20	1	297	2	N	-0-					43
01	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	20	1	277	2	N	-0-					43
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	20	1	280	2	N	-0-					43

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	71	1	1112	2	Y	5					41
							6	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	76	1	1176	2	Y	8					49
							9	9									
11	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	73	1	1123	2	Y	7					56
							8	9									
12	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	75	1	1116	2	Y	8					64
							9	9									
01	1271	N	1080	-0-	-191 B	-0-	72	1	1004	2	Y	4					68
							4	9									
02	1120	N	1074	-0-	-46 B	-0-	72	1	994	2	Y	7					75
							8	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					42
10	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					42
11	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					42
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					42
01	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	39	1	538	2	Y	32					74
							35	9									
02	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	51	1	698	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	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, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1044	-0-	-156	B	-0-	63	1	981	2	N	-0-					127
10	1581	N	1397	-0-	-184	B	-0-	84	1	1310	2	N	3					130
								3	9									
11	1260	N	1017	-0-	-243	B	-0-	62	1	952	2	N	3					133
								3	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1080	2	N	16					149
								18	9									
01	1395	N	1273	-0-	-122	B	-0-	85	1	1188	2	N	-0-					149
02	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1142	2	N	13					162
								14	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1044	2	N	2					42
								2	9									
10	1271	N	1192	-0-	-79	B	-0-	69	1	1079	2	N	40					82
								44	9									
11	1110	N	982	-0-	-128	B	-0-	60	1	912	2	N	9					91
								10	9									
12	1147	N	1119	-0-	-28	B	-0-	69	1	1027	2	N	21					112
								23	9									
01	1178	N	884	-0-	-294	B	-0-	59	1	824	2	N	1					113
								1	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	68	1	936	2	N	20					133
								22	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	51	1	795	2	Y	13					54
								14	9									
10	1054	N	971	-0-	-83	B	-0-	58	1	903	2	Y	9					63
								10	9									
11	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	56	1	861	2	Y	21					84
								23	9									
12	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	64	1	955	2	Y	14	81	1			17
								15	9									
01	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	66	1	922	2	Y	-0-					17
02	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	61	1	841	2	Y	13					30
								14	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	48	1	754	2	N	22					56
								24	9									
10	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	51	1	799	2	N	11					67
								12	9									
11	780	N	744	-0-	-36	B	-0-	46	1	698	2	N	-0-					67
12	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	52	1	780	2	N	15					82
								17	9									
01	868	N	795	-0-	-73	B	-0-	53	1	742	2	N	-0-					82
02	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	50	1	694	2	N	16					98
								18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	41	1	642	2	Y	6					23
							7	9									
10	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	58	1	904	2	Y	4					27
							4	9									
11	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	58	1	895	2	Y	3					30
							3	9									
12	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	60	1	887	2	Y	8					38
							9	9									
01	868	N	843	-0-	-25 B	-0-	56	1	776	2	Y	10					48
							11	9									
02	896	N	682	-0-	-214 B	-0-	46	1	634	2	Y	2					50
							2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

09	1200	N	1111	-0-	-89 B	-0-	65	1	1021	2	Y	23					49
							25	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	85	1	1319	2	Y	13					62
							14	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	82	1	1250	2	Y	24					86
							26	9									
12	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	86	1	1279	2	Y	28	91	1			23
							31	9									
01	1426	N	1259	-0-	-167 B	-0-	84	1	1169	2	Y	5					28
							6	9									
02	1260	N	1258	-0-	-2 B	-0-	84	1	1155	2	Y	17					45
							19	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

09	810	N	458	-0-	-352 B	-0-	26	1	401	2	Y	28					134
							31	9									
10	527	N	430	-0-	-97 B	-0-	25	1	394	2	Y	10					144
							11	9									
11	450	N	306	-0-	-144 B	-0-	19	1	284	2	Y	3					147
							3	9									
12	465	N	334	-0-	-131 B	-0-	21	1	307	2	Y	5					152
							6	9									
01	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	25	1	344	2	Y	1					153
							1	9									
02	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	24	1	332	2	Y	20					173
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	74	1	1148	2	Y	15					32
							17	9									
10	1426	N	1189	-0-	-237 B	-0-	71	1	1108	2	Y	9					41
							10	9									
11	1260	N	981	-0-	-279 B	-0-	59	1	904	2	Y	16					57
							18	9									
12	1271	N	969	-0-	-302 B	-0-	60	1	889	2	Y	18	60	1			15
							20	9									
01	1178	N	845	-0-	-333 B	-0-	56	1	785	2	Y	4					19
							4	9									
02	924	N	740	-0-	-184 B	-0-	49	1	679	2	Y	11					30
							12	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8	1			1
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	685	-0-	-305 B	-0-	41	1	640	2	N	4					119
							4	9									
10	868	N	530	-0-	-338 B	-0-	32	1	498	2	N	-0-					119
11	690	N	649	-0-	-41 B	-0-	40	1	609	2	N	-0-					119
12	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	45	1	664	2	N	-0-					119
01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	47	1	655	2	N	-0-					119
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	44	1	602	2	N	28					147
							31	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

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
09	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	B	82	1 2 9	1283	2	Y	2					57
10	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	B	61	1 15 9	941	2	Y	14					71
11	1290	N	994	-0-	-296	-0-	B	60	1 10 9	924	2	Y	9					80
12	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	B	73	1 26 9	1088	2	Y	24					104
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	B	76	1 7 9	1060	2	Y	6	97	1			13
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	B	74	1 14 9	1024	2	Y	13	2	8			24

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

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
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	B	65	1 9 9	1019	2	Y	8					29
10	806	N	654	-0-	-152	-0-	B	39	1 13 9	602	2	Y	12					41
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	B	50	1 11 9	761	2	Y	10					51
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	B	56	1 17 9	828	2	Y	15					66
01	651	N	391	-0-	-260	-0-	B	26	1 8 9	357	2	Y	7					73
02	756	N	519	-0-	-237	-0-	B	35	1 9 9	475	2	Y	8					81

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

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
09	990	N	826	-0-	-164	-0-	B	49	1 19 9	758	2	Y	17					155
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	B	61	1 11 9	946	2	Y	10					165
11	930	N	841	-0-	-89	-0-	B	51	1 2 9	788	2	Y	2					167
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	B	49	1	723	2	Y	-0-					167
01	1023	N	886	-0-	-137	-0-	B	59	1 1 9	826	2	Y	1					168
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	B	44	1 24 9	599	2	Y	22	167	1			23

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

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
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	B	74	1 6 9	1150	2	Y	5					32
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	B	71	1 8 9	1102	2	Y	7					39
11	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	B	62	1 8 9	953	2	Y	7					46
12	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	B	65	1 11 9	972	2	Y	10					56
01	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	B	68	1 6 9	943	2	Y	5					61
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	B	67	1 8 9	927	2	Y	7					68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	35	1	554	2	Y	2			48
							2	9							
10	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	36	1	559	2	Y	-0-			48
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	35	1	535	2	Y	3			51
							3	9							
12	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	41	1	603	2	Y	6			57
							7	9							
01	589	N	510	-0-	-79 B	-0-	34	1	473	2	Y	3			60
							3	9							
02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	37	1	504	2	Y	8			68
							9	9							

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

09	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	91	1	1421	2	Y	-0-			44
10	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	105	1	1630	2	Y	-0-			44
11	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	90	1	1375	2	Y	-0-			44
12	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	68	1	1010	2	Y	1			45
							1	9							
01	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	104	1	1453	2	Y	-0-			45
02	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	102	1	1408	2	Y	-0-			45

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

09	510	N	365	-0-	-145 B	-0-	22	1	343	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	394	-0-	-71 B	-0-	24	1	370	2	Y	-0-			-0-
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	24	1	375	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	25	1	378	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	26	1	364	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	355	-0-	-9 B	-0-	24	1	331	2	Y	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

09	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	69	1	1081	2	Y	-0-			18
10	1395	N	1353	-0-	-42 B	-0-	82	1	1271	2	Y	-0-			18
11	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	75	1	1150	2	Y	4			22
							4	9							
12	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	84	1	1252	2	Y	3			25
							3	9							
01	1364	N	1241	-0-	-123 B	-0-	83	1	1158	2	Y	-0-			25
02	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	92	1	1262	2	Y	2			27
							2	9							

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

09	660	N	374	-0-	-286 B	-0-	22	1	346	2	Y	5			21
							6	9							
10	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	15	1	228	2	Y	2			23
							2	9							
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	21	1	325	2	Y	1			24
							1	9							
12	372	N	135	-0-	-237 B	-0-	8	1	125	2	Y	2			26
							2	9							
01	248	N	109	-0-	-139 B	-0-	7	1	99	2	Y	3			29
							3	9							
02	336	N	73	-0-	-263 B	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	38	1	593	2	Y	-0-					6
10	682	N	647	-0-	-35	B	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					6
11	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	38	1	585	2	Y	-0-					6
12	651	N	535	-0-	-116	B	-0-	34	1	501	2	Y	-0-					6
01	651	N	578	-0-	-73	B	-0-	39	1	539	2	Y	-0-					6
02	588	N	544	-0-	-44	B	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					6

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
09	1020	N	1012	-0-	-8	B	-0-	61 3	1 9	948	2	Y	3					12
10	1302	N	1181	-0-	-121	B	-0-	71 2	1 9	1108	2	Y	2	10	1			4
11	1140	N	841	-0-	-299	B	-0-	51 1	1 9	789	2	Y	1					5
12	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	70 3	1 9	1034	2	Y	3					8
01	1178	N	1043	-0-	-135	B	-0-	70 2	1 9	971	2	Y	2					10
02	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	63 1	1 9	868	2	Y	1	10	1			1

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
09	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	78 13	1 9	1226	2	Y	12					59
10	1364	N	1312	-0-	-52	B	-0-	79 12	1 9	1221	2	Y	11					70
11	1290	N	1253	-0-	-37	B	-0-	76 6	1 9	1171	2	Y	5					75
12	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	87 23	1 9	1290	2	Y	21	77	1			19
01	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	93 2	1 9	1291	2	Y	2					21
02	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	84 21	1 9	1162	2	Y	19					40

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
09	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	55 12	1 9	859	2	Y	11					31
10	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	56 9	1 9	864	2	Y	8					39
11	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	53 13	1 9	810	2	Y	12					51
12	961	N	888	-0-	-73	B	-0-	55 12	1 9	821	2	Y	11					62
01	930	N	867	-0-	-63	B	-0-	58 2	1 9	807	2	Y	2					64
02	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	57 17	1 9	780	2	Y	15					79

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					102
10	806	N	683	-0-	-123 B	-0-	35	1	645	2	Y	3					105
							3	9									
11	780	N	690	-0-	-90 B	-0-	38	1	651	2	Y	1	1	8			105
							1	9									
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					105
01	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	41	1	696	2	Y	7					112
							8	9									
02	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	39	1	653	2	Y	1					113
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-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
09	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	66	1	1025	2	N	9					28
							10	9									
10	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	75	1	1169	2	N	4					32
							4	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	76	1	1170	2	N	1					33
							1	9									
12	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	78	1	1152	2	N	10					43
							11	9									
01	1240	N	1153	-0-	-87 B	-0-	77	1	1076	2	N	-0-					43
02	1176	N	1141	-0-	-35 B	-0-	77	1	1063	2	N	1					44
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	153	1	2386	2	N	13					90
							14	9									
10	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	159	1	2465	2	N	17					107
							19	9									
11	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	147	1	2253	2	N	16	1	8			122
							18	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	116	1	1717	2	N	8					130
							9	9									
01	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	142	1	1982	2	N	12					142
							13	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	139	1	1907	2	N	10					152
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	555	-0-	-45	B	-0-	33 1 9		522	2	Y	-0-					119
10	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	37 1 4 9		581	2	Y	4	91	1			32
11	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	37 1 1 9		566	2	Y	1					33
12	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	44 1 3 9		656	2	Y	3					36
01	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	48 1 6 9		667	2	Y	5					41
02	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	48 1 1 9		656	2	Y	1					42

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1146	-0-	-504	B	-0-	68 1 20 9		1058	2	Y	18					59
10	1488	N	995	-0-	-493	B	-0-	59 1 12 9		924	2	Y	11	53	1			17
11	1500	N	823	-0-	-677	B	-0-	50 1 7 9		766	2	Y	6					23
12	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	79 1 25 9		1169	2	Y	23					46
01	992	N	773	-0-	-219	B	-0-	51 1 15 9		707	2	Y	14					60
02	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	61 1 6 9		844	2	Y	5	58	1			7

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	60 1 15 9		936	2	N	14					69
10	1023	N	932	-0-	-91	B	-0-	56 1 7 9		869	2	N	6					75
11	870	N	824	-0-	-46	B	-0-	50 1 13 9		761	2	N	12					87
12	1054	N	881	-0-	-173	B	-0-	55 1 15 9		811	2	N	14					101
01	930	N	877	-0-	-53	B	-0-	58 1 7 9		812	2	N	6					107
02	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	54 1 19 9		742	2	N	17					124

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	26	1	410	2	Y	1					6
							1	9									
10	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	29	1	455	2	Y	-0-					6
11	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					6
12	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	27	1	409	2	Y	-0-					6
01	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	30	1	420	2	Y	1					7
							1	9									
02	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	26	1	361	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	24	1	370	2	N	-0-					67
10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	22	1	348	2	N	3					70
							3	9									
11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	22	1	334	2	N	7					77
							8	9									
12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	33	1	483	2	N	5					82
							6	9									
01	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	36	1	502	2	N	-0-					82
02	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	28	1	386	2	N	-0-					82

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
09	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	70	1	1088	2	Y	16					61
							18	9									
10	1519	N	1179	-0-	-340 B	-0-	70	1	1092	2	Y	15	55	1			21
							17	9									
11	1170	N	841	-0-	-329 B	-0-	51	1	783	2	Y	6					27
							7	9									
12	1209	N	942	-0-	-267 B	-0-	58	1	861	2	Y	21					48
							23	9									
01	1178	N	879	-0-	-299 B	-0-	58	1	806	2	Y	14					62
							15	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	77	1	1059	2	Y	6	60	1			8
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	42	1 2 9	660	2	Y	2					5
10	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	49	1 1 9	769	2	Y	1					6
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	52	1 9 9	793	2	Y	8					14
12	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	59	1 2 9	884	2	Y	2					16
01	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	70	1 1 9	983	2	Y	1					17
02	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	69	1 2 9	955	2	Y	2					19

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	960	N	809	-0-	-151 B	-0-	48	1 7 9	754	2	Y	6	58	1			15
10	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	66	1 13 9	1027	2	Y	12					27
11	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	57	1 14 9	870	2	Y	13					40
12	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	62	1 13 9	923	2	Y	12					52
01	1116	N	992	-0-	-124 B	-0-	66	1 12 9	914	2	Y	11					63
02	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	60	1 17 9	824	2	Y	15					78

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
09	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	66	1 11 9	1034	2	Y	10					27
10	1240	N	1029	-0-	-211 B	-0-	62	1 9 9	958	2	Y	8	19	1			16
11	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	68	1 10 9	1043	2	Y	9					25
12	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	73	1 11 9	1085	2	Y	10	16	1			19
01	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	89	1 9 9	1240	2	Y	8					27
02	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	77	1 3 9	1061	2	Y	3					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

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
09	960	N	737	-0-	-223	B	-0-	44	1	693	2	Y	-0-					23
10	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	51	1	787	2	Y	-0-					23
11	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	44	1	667	2	Y	-0-					23
12	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	56	1	833	2	Y	-0-					23
01	837	N	588	-0-	-249	B	-0-	39	1	549	2	Y	-0-					23
02	672	N	469	-0-	-203	B	-0-	32	1	437	2	Y	-0-					23

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

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
09	90	N	46	-0-	-44	B	-0-	3	1	43	2	N	-0-					22
10	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	3	1	47	2	N	-0-					22
11	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	6	1	85	2	N	-0-					22
12	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	3	1	38	2	N	-0-					22
01	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2			N	-0-					22
02	84	N	7	-0-	-77	B	-0-	7	2			N	-0-					22

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

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
09	1020	N	918	-0-	-102	B	-0-	55	1	860	2	N	3					43
								3	9									
10	1209	N	1042	-0-	-167	B	-0-	63	1	973	2	N	5					48
								6	9									
11	1110	N	1044	-0-	-66	B	-0-	63	1	971	2	N	9					57
								10	9									
12	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1054	2	N	5					62
								6	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	72	1	999	2	N	3					65
								3	9									
02	980	N	907	-0-	-73	B	-0-	61	1	833	2	N	12					77
								13	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1706	2	Y	5	93	1			18
								6	9									
10	1829	N	1384	-0-	-445	B	-0-	83	1	1290	2	Y	10					28
								11	9									
11	1530	N	1209	-0-	-321	B	-0-	74	1	1127	2	Y	7					35
								8	9									
12	1860	N	1454	-0-	-406	B	-0-	91	1	1353	2	Y	9					44
								10	9									
01	1395	N	1284	-0-	-111	B	-0-	85	1	1191	2	Y	7					51
								8	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1243	2	Y	15					66
								17	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
09	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	15	1	236	2	Y	2	33	1			12
								2	9									
10	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	18	1	277	2	Y	3					15
								3	9									
11	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	16	1	251	2	Y	2					17
								2	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	20	1	300	2	Y	10					27
								11	9									
01	310	N	294	-0-	-16	B	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					27
02	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					27

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	35	1	540	2	Y	5					20
								6	9									
10	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	45	1	697	2	Y	4					24
								4	9									
11	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	42	1	650	2	Y	3					27
								3	9									
12	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	46	1	682	2	Y	7					34
								8	9									
01	744	N	664	-0-	-80	B	-0-	44	1	611	2	Y	8					42
								9	9									
02	644	N	515	-0-	-129	B	-0-	35	1	479	2	Y	1					43
								1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1571	2	Y	5					36
								6	9									
10	1519	N	1515	-0-	-4	B	-0-	90	1	1406	2	Y	17					53
								19	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1308	2	Y	12					65
								13	9									
12	1736	N	1341	-0-	-395	B	-0-	84	1	1245	2	Y	11					76
								12	9									
01	1519	N	1348	-0-	-171	B	-0-	90	1	1249	2	Y	8					84
								9	9									
02	1316	N	1235	-0-	-81	B	-0-	83	1	1144	2	Y	7	77	1			14
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	575	-0-	-55 B	-0-	34	1	532	2	Y	8					23
							9	9									
10	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	37	1	579	2	Y	7	17	1			13
							8	9									
11	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	36	1	557	2	Y	7					20
							8	9									
12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	37	1	550	2	Y	9	13	1			16
							10	9									
01	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	40	1	560	2	Y	6					22
							7	9									
02	560	N	545	-0-	-15 B	-0-	37	1	506	2	Y	2					24
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	27	1	421	2	N	-0-					83
10	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	31	1	475	2	N	-0-					83
11	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	28	1	424	2	N	-0-					83
12	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	35	1	520	2	N	2					85
							2	9									
*01	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	36	1	499	2	N	1					86
							1	9									
*02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	35	1	476	2	N	1					87
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	68	1	1067	2	Y	5					49
							6	9									
10	1302	N	1074	-0-	-228 B	-0-	65	1	1003	2	Y	5	45	1			9
							6	9									
11	1140	N	1085	-0-	-55 B	-0-	66	1	1009	2	Y	9					18
							10	9									
12	1178	N	1012	-0-	-166 B	-0-	63	1	932	2	Y	15					33
							17	9									
01	1085	N	1022	-0-	-63 B	-0-	68	1	944	2	Y	9					42
							10	9									
02	1008	N	979	-0-	-29 B	-0-	65	1	901	2	Y	12					54
							13	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	311	-0-	-109 B	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					15
10	1302	N	259	-0-	-1043 B	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					15
11	750	N	570	-0-	-180 B	-0-	35	1	535	2	Y	-0-					15
12	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	75	1	1108	2	Y	-0-					15
01	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	84	1	1176	2	Y	-0-					15
02	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	80	1	1094	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	919	N	919	-0-	-0- B	-0-		55	1	853	2	Y	10					28
								11	9									
10	961	N	903	-0-	-58 B	-0-		54	1	839	2	Y	9	20	1			17
								10	9									
11	913	N	913	-0-	-0- B	-0-		55	1	849	2	Y	8					25
								9	9									
12	930	N	877	-0-	-53 B	-0-		55	1	811	2	Y	10	16	1			19
								11	9									
01	899	N	818	-0-	-81 B	-0-		54	1	755	2	Y	8					27
								9	9									
02	840	N	761	-0-	-79 B	-0-		51	1	708	2	Y	2					29
								2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-		4	1	68	2	Y	-0-					25
10	93	N	61	-0-	-32 B	-0-		4	1	56	2	Y	1					26
								1	9									
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-		4	1	57	2	Y	-0-					26
12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-		5	1	75	2	Y	-0-					26
01	541	N	541	-0-	-0- B	-0-		36	1	503	2	Y	2					28
								2	9									
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-		38	1	517	2	Y	-0-					28

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	27	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					5

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-		110	1	1726	2	Y	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-		140	1	2183	2	Y	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-		126	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-		126	1	1875	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1761	-0-	-347 B	-0-		118	1	1643	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1763	-0-	-169 B	-0-		119	1	1644	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	807	-0-	-603 B	-0-		48	1	755	2	Y	4					37
								4	9									
10	1457	N	1123	-0-	-334 B	-0-		68	1	1053	2	Y	2					39
								2	9									
11	990	N	980	-0-	-10 B	-0-		60	1	919	2	Y	1	1	8			39
								1	9									
12	837	N	833	-0-	-4 B	-0-		52	1	778	2	Y	3					42
								3	9									
01	1116	N	612	-0-	-504 B	-0-		41	1	569	2	Y	2					44
								2	9									
02	924	N	650	-0-	-274 B	-0-		44	1	606	2	Y	-0-					44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

09	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1476	2	Y	2					55
								2	9									
10	1798	N	1344	-0-	-454	B	-0-	81	1	1263	2	Y	-0-					55
11	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1141	2	Y	4					59
								4	9									
12	1612	N	1117	-0-	-495	B	-0-	70	1	1040	2	Y	6					65
								7	9									
01	1333	N	1284	-0-	-49	B	-0-	86	1	1194	2	Y	4					69
								4	9									
02	1148	N	1086	-0-	-62	B	-0-	73	1	1003	2	Y	9					78
								10	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

09	360	N	349	-0-	-11	B	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					11
10	403	N	330	-0-	-73	B	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					11
11	330	N	328	-0-	-2	B	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					11
12	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	30	1	443	2	Y	2					13
								2	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					13
02	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	23	1	319	2	Y	1					14
								1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

09	2010	N	1452	-0-	-558	B	-0-	87	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1368	-0-	-368	B	-0-	83	1	1285	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1139	-0-	-361	B	-0-	70	1	1068	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	1488	N	1216	-0-	-272	B	-0-	77	1	1139	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1148	-0-	-216	B	-0-	77	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1040	-0-	-24	B	-0-	70	1	969	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

09	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	52	1	814	2	N	-0-					147
10	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	49	1	758	2	N	-0-					147
11	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	48	1	735	2	N	5					152
								6	9									
12	899	N	880	-0-	-19	B	-0-	55	1	817	2	N	7					159
								8	9									
01	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	56	1	788	2	N	15					174
								17	9									
02	728	N	665	-0-	-63	B	-0-	44	1	612	2	N	8	160	1			22
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

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
09	720	N	251	-0-	-469 B	-0-		15	1	230	2	Y	5					78
								6	9									
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-		24	1	377	2	Y	3					81
								3	9									
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-		24	1	373	2	Y	5					86
								6	9									
12	743	N	743	-0-	-0- B	-0-		46	1	686	2	Y	10					96
								11	9									
01	802	N	802	-0-	-0- B	-0-		54	1	748	2	Y	-0-					96
02	735	N	735	-0-	-0- B	-0-		50	1	684	2	Y	1	1	8			96
								1	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. (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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

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
09	1680	N	1677	-0-	-3 B	-0-		100	1	1559	2	Y	16					52
								18	9									
10	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-		102	1	1587	2	Y	18	64	1			6
								20	9									
11	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-		92	1	1407	2	Y	26	1	8			31
								29	9									
12	1736	N	584	-0-	-1152 B	-0-		36	1	539	2	Y	8					39
								9	9									
01	1705	N	1550	-0-	-155 B	-0-		103	1	1433	2	Y	13					52
								14	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-		112	1	1541	2	Y	23	47	1			28
								25	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

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
09	1920	N	1710	-0-	-210 B	-0-		103	1	1607	2	Y	-0-					48
10	2077	N	1790	-0-	-287 B	-0-		108	1	1682	2	Y	-0-					48
11	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-		118	1	1809	2	Y	-0-					48
12	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-		130	1	1926	2	Y	6					54
								7	9									
01	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-		125	1	1737	2	Y	1					55
								1	9									
02	1792	N	998	-0-	-794 B	-0-		68	1	930	2	Y	-0-					55

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

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
09	617	N	617	-0-	-0- B	-0-		37	1	580	2	N	-0-					100
10	558	N	262	-0-	-296 B	-0-		16	1	246	2	N	-0-					100
11	868	N	868	-0-	-0- B	-0-		53	1	815	2	N	-0-					100
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-						N	-0-					100
01	248	N	143	-0-	-105 B	-0-		10	1	133	2	N	-0-					100
02	812	N	82	-0-	-730 B	-0-		6	1	76	2	N	-0-					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		10	-0-	10	B	10	10	1			Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

09	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1127	2	Y	3					60
								3	9									
10	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1210	2	Y	11					71
								12	9									
11	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1168	2	Y	12	56	1			27
								13	9									
12	1240	N	1076	-0-	-164	B	-0-	68	1	1004	2	Y	4					31
								4	9									
01	1302	N	1208	-0-	-94	B	-0-	80	1	1118	2	Y	9					40
								10	9									
02	1176	N	990	-0-	-186	B	-0-	67	1	916	2	Y	6					46
								7	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

09	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	49	1	764	2	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	52	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	702	-0-	-78	B	-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	736	-0-	-101	B	-0-	46	1	690	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	807	-0-	-61	B	-0-	54	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	51	1	707	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2025

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

09	1230	N	976	-0-	-254 B	-0-	59	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1139	-0-	-132 B	-0-	69	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	72	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	78	1	1163	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	77	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	729	-0-	-363 B	-0-	49	1	679	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

09	1920	N	1756	-0-	-164 B	-0-	105	1	1648	2	Y	3					11
							3	9									
10	2015	N	1702	-0-	-313 B	-0-	103	1	1597	2	Y	2					13
							2	9									
11	1890	N	1564	-0-	-326 B	-0-	95	1	1454	2	Y	14					27
							15	9									
12	1798	N	1574	-0-	-224 B	-0-	99	1	1472	2	Y	3					30
							3	9									
01	1705	N	1464	-0-	-241 B	-0-	98	1	1363	2	Y	3					33
							3	9									
02	1456	N	1434	-0-	-22 B	-0-	97	1	1334	2	Y	3					36
							3	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

09	2010	N	1947	-0-	-63 B	-0-	117	1	1828	2	Y	2					4
							2	9									
10	2201	N	2190	-0-	-11 B	-0-	132	1	2057	2	Y	1					5
							1	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	122	1	1877	2	Y	10					15
							11	9									
12	2015	N	820	-0-	-1195 B	-0-	52	1	766	2	Y	2					17
							2	9									
01	2201	N	1637	-0-	-564 B	-0-	109	1	1527	2	Y	1					18
							1	9									
02	1876	N	1661	-0-	-215 B	-0-	112	1	1547	2	Y	2					20
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

09	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	119	1	1853	2	Y	4					13
							4	9									
10	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	127	1	1974	2	Y	3					16
							3	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	124	1	1907	2	Y	18					34
							20	9									
12	2046	N	1388	-0-	-658 B	-0-	87	1	1297	2	Y	4					38
							4	9									
01	2108	N	729	-0-	-1379 B	-0-	49	1	678	2	Y	2					40
							2	9									
02	1904	N	251	-0-	-1653 B	-0-	17	1	231	2	Y	3					43
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	83	1	1300	2	Y	12					68
							13	9									
10	1488	N	1430	-0-	-58 B	-0-	86	1	1330	2	Y	13					81
							14	9									
11	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	82	1	1263	2	Y	6					87
							7	9									
12	1426	N	1412	-0-	-14 B	-0-	87	1	1300	2	Y	23	89	1			21
							25	9									
01	1426	N	1379	-0-	-47 B	-0-	92	1	1285	2	Y	2					23
							2	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	85	1	1163	2	Y	21					44
							23	9									

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. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					64
10	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	51	1	789	2	Y	4					68
							4	9									
11	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	55	1	840	2	Y	7					75
							8	9									
12	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	59	1	878	2	Y	-0-					75
01	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	54	1	758	2	Y	-0-					75
02	840	N	735	-0-	-105 B	-0-	50	1	685	2	Y	-0-					75

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1283	-0-	-7 B	-0-	77	1	1200	2	Y	5					98
							6	9									
10	1271	N	251	-0-	-1020 B	-0-	15	1	232	2	Y	4	70	1			32
							4	9									
11	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					Y	-0-					32
12	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					Y	-0-					32
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					32
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8	1			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	21	1			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	359	-0-	-241 B	-0-	22	1	337	2	N	-0-					164
10	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	36	1	563	2	N	1					165
							1	9									
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	37	1	570	2	N	-0-					165
*12	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	39	1	576	2	N	36	167	1			34
							40	9									
*01	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	41	1	576	2	N	4					38
							4	9									
02	560	N	558	-0-	-2 B	-0-	38	1	520	2	N	-0-					38

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	809	-0-	-1 B	-0-	49	1	758	2	Y	2					22
							2	9									
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					22
11	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	46	1	711	2	Y	-0-					22
12	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	53	1	783	2	Y	5					27
							6	9									
01	806	N	775	-0-	-31 B	-0-	52	1	723	2	Y	-0-					27
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	50	1	694	2	Y	1					28
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	967	-0-	-83 B	-0-	58	1	903	2	Y	5					36
							6	9									
10	1178	N	853	-0-	-325 B	-0-	51	1	799	2	Y	3					39
							3	9									
11	1080	N	1063	-0-	-17 B	-0-	65	1	994	2	Y	4					43
							4	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	65	1	964	2	Y	5					48
							6	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	71	1	993	2	Y	2					50
							2	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	71	1	972	2	Y	8					58
							9	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	521	-0-	-49 B	-0-	31	1	488	2	Y	2					26
							2	9									
10	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	32	1	498	2	Y	3					29
							3	9									
11	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	33	1	502	2	Y	4					33
							4	9									
12	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	32	1	475	2	Y	3					36
							3	9									
01	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	35	1	487	2	Y	-0-					36
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	34	1	470	2	Y	7					43
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	86	1	1348	2	Y	6	56	1			9
							7	9									
10	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	101	1	1575	2	Y	5					14
							6	9									
11	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	121	1	1856	2	Y	10					24
							11	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	118	1	1759	2	Y	8					32
							9	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	115	1	1601	2	Y	6					38
							7	9									
02	1848	N	1762	-0-	-86 B	-0-	119	1	1633	2	Y	9					47
							10	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1490	-0-	-130 B	-0-	89	1	1386	2	Y	14					50
							15	9									
10	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	133	1	2065	2	Y	18	62	1			6
							20	9									
11	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	134	1	2052	2	Y	27	1	8			32
							30	9									
12	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	136	1	2028	2	Y	20					52
							22	9									
01	2232	N	2157	-0-	-75 B	-0-	143	1	1994	2	Y	18					70
							20	9									
02	2072	N	1456	-0-	-616 B	-0-	97	1	1334	2	Y	23	63	1	1	8	29
							25	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	762	-0-	-378 B	-0-	45	1	703	2	Y	13					40
							14	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	62	1	957	2	Y	15	50	1			5
							17	9									
11	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	50	1	768	2	Y	19					24
							21	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	79	1	1178	2	Y	21					45
							23	9									
01	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	77	1	1074	2	Y	19					64
							21	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	70	1	969	2	Y	23	57	1			30
							25	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1199	-0-	-511 B	-0-	72	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	99	-0-	-1110 B	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	77	1	1178	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	104	1	1539	2	Y	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	91	1	1272	2	Y	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	87	1	1203	2	Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	55 13	1 9	864	2	N	12					47
10	930	N	912	-0-	-18	B	-0-	55 1	1 9	856	2	N	1					48
11	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	58 10	1 9	893	2	N	9					57
12	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	61 7	1 9	900	2	N	6					63
01	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	61 4	1 9	846	2	N	4					67
02	896	N	873	-0-	-23	B	-0-	58 11	1 9	804	2	N	10					77

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1040	-0-	-40	B	-0-	63	1	977	2	Y	-0-					97
10	2139	X	1874	-0-	-265	B	-0-	113 2	1 9	1759	2	Y	2	76	1	1	8	22
11	2070	X	1640	-0-	-430	B	-0-	100 10	1 9	1530	2	Y	9	1	8			30
12	2139	X	1692	-0-	-447	B	-0-	106 8	1 9	1578	2	Y	7					37
01	2139	X	1869	-0-	-270	B	-0-	125	1	1744	2	Y	-0-					37
02	1680	X	1609	-0-	-71	B	-0-	109 4	1 9	1496	2	Y	4	1	8			40

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
02	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

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
09	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	34	1	528	2	Y	3					14
								3	9									
10	589	N	561	-0-	-28	B	-0-	34	1	526	2	Y	1					15
								1	9									
11	510	N	504	-0-	-6	B	-0-	31	1	472	2	Y	1					16
								1	9									
12	589	N	461	-0-	-128	B	-0-	29	1	429	2	Y	3					19
								3	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	40	1	552	2	Y	2					21
								2	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					21

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

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
09	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1077	2	Y	2					49
								2	9									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1139	2	Y	3	31	1			21
								3	9									
11	1200	N	1176	-0-	-24	B	-0-	72	1	1101	2	Y	3					24
								3	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1132	2	Y	3					27
								3	9									
01	1209	N	1155	-0-	-54	B	-0-	77	1	1075	2	Y	3					30
								3	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1022	2	Y	3					33
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

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
09	1740	N	1505	-0-	-235	B	-0-	91	1	1414	2	Y	-0-					30
10	2046	N	1359	-0-	-687	B	-0-	82	1	1277	2	Y	-0-					30
11	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1773	2	Y	-0-					30
12	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1654	2	Y	-0-					30
01	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1551	2	Y	-0-					30
02	1764	N	1510	-0-	-254	B	-0-	102	1	1408	2	Y	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

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
09	750	N	682	-0-	-68	B	-0-	41	1	641	2	Y	-0-			-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1015	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	760	-0-	-20	B	-0-	47	1	713	2	Y	-0-			-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	62	1	928	2	Y	-0-			-0-
01	1054	N	627	-0-	-427	B	-0-	42	1	585	2	Y	-0-			-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	61	1	839	2	Y	-0-			-0-

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

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
09	1140	N	1078	-0-	-62	B	-0-	65	1	1013	2	Y	-0-			40
10	1178	N	999	-0-	-179	B	-0-	60	1	939	2	Y	-0-			40
11	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	63	1	970	2	Y	-0-			40
12	1116	N	1098	-0-	-18	B	-0-	69	1	1023	2	Y	5			45
								6	9							
01	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	71	1	985	2	Y	-0-			45
02	952	N	931	-0-	-21	B	-0-	63	1	868	2	Y	-0-			45

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

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
09	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	43	1	669	2	Y	-0-			42
10	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1076	2	Y	-0-			42
11	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1042	2	Y	-0-			42
12	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1020	2	Y	-0-			42
01	1147	N	970	-0-	-177	B	-0-	65	1	905	2	Y	-0-			42
02	1036	N	460	-0-	-576	B	-0-	31	1	429	2	Y	-0-			42

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

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
09	1830	N	1671	-0-	-159	B	-0-	101	1	1570	2	Y	-0-			15
10	1984	N	1788	-0-	-196	B	-0-	108	1	1680	2	Y	-0-			15
11	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1690	2	Y	-0-			15
12	1705	N	1693	-0-	-12	B	-0-	107	1	1586	2	Y	-0-			15
01	1798	N	1796	-0-	-2	B	-0-	120	1	1676	2	Y	-0-			15
02	1680	N	1420	-0-	-260	B	-0-	96	1	1324	2	Y	-0-			15

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

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
09	720	N	393	-0-	-327	B	-0-	23	1	360	2	N	9			159
								10	9							
10	434	N	380	-0-	-54	B	-0-	21	1	326	2	N	30	164 1		25
								33	9							
11	420	N	377	-0-	-43	B	-0-	23	1	354	2	N	-0-			25
12	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	38	1	566	2	N	54			79
								59	9							
01	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	41	1	574	2	N	1			80
								1	9							
02	364	N	341	-0-	-23	B	-0-	23	1	312	2	N	5			85
								6	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. (I) GAS 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	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	48	1	753	2	Y	-0-					82
10	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	119	1	1850	2	Y	1	63	1	1	8	19
							1	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	97	1	1489	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	96	1	1425	2	Y	2					23
							2	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	72	1	1002	2	Y	-0-					23
02	1484	N	740	-0-	-744 B	-0-	50	1	688	2	Y	2					25
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	108	1	1685	2	N	-0-					108
10	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	103	1	1595	2	N	17					125
							19	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	104	1	1595	2	N	-0-					125
12	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	102	1	1509	2	N	7					132
							8	9									
01	1612	N	1533	-0-	-79 B	-0-	102	1	1429	2	N	2					134
							2	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	102	1	1404	2	N	5					139
							6	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1721	-0-	-79 B	-0-	103	1	1611	2	Y	6	60	1			10
							7	9									
10	2139	N	2081	-0-	-58 B	-0-	125	1	1948	2	Y	7					17
							8	9									
11	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	119	1	1826	2	Y	10					27
							11	9									
12	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	127	1	1893	2	Y	8					35
							9	9									
01	2077	N	1887	-0-	-190 B	-0-	126	1	1753	2	Y	7					42
							8	9									
02	1820	N	1723	-0-	-97 B	-0-	116	1	1597	2	Y	9					51
							10	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	929	-0-	-301 B	-0-	56	1	869	2	Y	4					41
							4	9									
10	1488	N	1374	-0-	-114 B	-0-	83	1	1289	2	Y	2					43
							2	9									
11	1410	N	1402	-0-	-8 B	-0-	86	1	1312	2	Y	4					47
							4	9									
12	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	100	1	1486	2	Y	3					50
							3	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	98	1	1362	2	Y	3					53
							3	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	93	1	1283	2	Y	4	46	1			11
							4	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
09	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	58	1	902	2	Y	10					42
							11	9									
10	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	60	1	927	2	Y	10					52
							11	9									
11	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	56	1	861	2	Y	-0-					52
12	992	N	969	-0-	-23 B	-0-	60	1	892	2	Y	15					67
							17	9									
01	992	N	901	-0-	-91 B	-0-	60	1	832	2	Y	8	41	1			34
							9	9									
02	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	58	1	805	2	Y	11					45
							12	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
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					27
10	558	N	443	-0-	-115 B	-0-	27	1	415	2	Y	1					28
							1	9									
11	930	N	328	-0-	-602 B	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					28
12	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	61	1	908	2	Y	6					34
							7	9									
01	434	N	336	-0-	-98 B	-0-	22	1	313	2	Y	1					35
							1	9									
02	308	N	208	-0-	-100 B	-0-	14	1	193	2	Y	1					36
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					8
10	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					8
11	420	N	362	-0-	-58 B	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					8
12	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	26	1	382	2	Y	1					9
							1	9									
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					9
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	25	1	339	2	Y	5					14
							6	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	470	-0-	-760 B	-0-	28	1	441	2	Y	1					28
							1	9									
10	1395	N	599	-0-	-796 B	-0-	36	1	562	2	Y	1					29
							1	9									
11	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	84	1	1282	2	Y	2					31
							2	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	66	1	974	2	Y	1					32
							1	9									
01	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	111	1	1546	2	Y	1					33
							1	9									
02	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	90	1	1234	2	Y	2	29	1			6
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	B	83	1	1300	2	Y	5					57
									6	9									
10	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	B	87	1	1358	2	Y	5	52	1			10
									6	9									
11	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	B	84	1	1289	2	Y	10					20
									11	9									
12	1426	N	1385	-0-		-41	-0-	B	86	1	1279	2	Y	18					38
									20	9									
01	1457	N	1234	-0-		-223	-0-	B	82	1	1140	2	Y	11					49
									12	9									
02	1288	N	1138	-0-		-150	-0-	B	76	1	1048	2	Y	13					62
									14	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	B	98	1	1536	2	Y	2					26
									2	9									
10	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	B	101	1	1574	2	Y	1					27
									1	9									
11	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	B	103	1	1585	2	Y	2					29
									2	9									
12	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	B	98	1	1459	2	Y	2					31
									2	9									
01	1333	N	1266	-0-		-67	-0-	B	85	1	1180	2	Y	1					32
									1	9									
02	1568	N	795	-0-		-773	-0-	B	54	1	739	2	Y	2	28	1			6
									2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1020	N	967	-0-		-53	-0-	B	58	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1051	-0-		-34	-0-	B	64	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-		-0-	-0-	B	61	1	937	2	Y	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-		-0-	-0-	B	63	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	721	-0-		-333	-0-	B	48	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	662	-0-		-262	-0-	B	45	1	617	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	B	65	1	1009	2	Y	9					25
									10	9									
10	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	B	67	1	1041	2	Y	12	21	1			16
									13	9									
11	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	B	64	1	986	2	Y	14					30
									15	9									
12	1116	N	1055	-0-		-61	-0-	B	66	1	976	2	Y	12					42
									13	9									
01	1116	N	849	-0-		-267	-0-	B	57	1	791	2	Y	1					43
									1	9									
02	1008	N	560	-0-		-448	-0-	B	38	1	522	2	Y	-0-					43

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. 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
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-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
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2141	2	Y	4					57
								4	9									
10	2334	N	2334	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2186	2	Y	6					63
								7	9									
11	2241	N	2241	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2101	2	Y	3					66
								3	9									
12	2356	N	1537	-0-	-819	B	-0-	97	1	1434	2	Y	5					71
								6	9									
01	2423	N	2423	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2254	2	Y	6					77
								7	9									
02	2128	X	2000	-0-	-128	B	-0-	135	1	1858	2	Y	6					83
								7	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1680	2	Y	11					50
								12	9									
10	1798	N	1767	-0-	-31	B	-0-	107	1	1657	2	Y	3					53
								3	9									
11	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1623	2	Y	33	74	1			12
								36	9									
12	1860	N	1831	-0-	-29	B	-0-	114	1	1700	2	Y	15					27
								17	9									
01	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1660	2	Y	6					33
								7	9									
02	1652	N	1586	-0-	-66	B	-0-	106	1	1459	2	Y	19					52
								21	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 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
09	1020	N	984	-0-	-36	B	-0-	58	1	914	2	Y	11					52
								12	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1070	2	Y	13					65
								14	9									
11	1050	N	1012	-0-	-38	B	-0-	62	1	950	2	Y	-0-					65
12	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1060	2	Y	20					85
								22	9									
01	1147	N	1092	-0-	-55	B	-0-	72	1	1008	2	Y	11	52	1			44
								12	9									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	69	1	954	2	Y	14					58
								15	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1171	2	Y	1					66
								1	9									
10	1333	N	981	-0-	-352	B	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					66
11	1230	N	771	-0-	-459	B	-0-	47	1	722	2	Y	2					68
								2	9									
12	1271	N	638	-0-	-633	B	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					68
01	992	N	812	-0-	-180	B	-0-	54	1	752	2	Y	5					73
								6	9									
02	728	N	723	-0-	-5	B	-0-	49	1	671	2	Y	3					76
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1056	-0-	-54 B	-0-	64	1	992	2	Y	-0-					32
10	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	73	1	1135	2	Y	2					34
							2	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	72	1	1098	2	Y	-0-					34
12	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	79	1	1178	2	Y	4					38
							4	9									
01	1209	N	1081	-0-	-128 B	-0-	72	1	1008	2	Y	1					39
							1	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	76	1	1043	2	Y	-0-					39

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
09	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	63	1	980	2	Y	-0-					13
10	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	71	1	1101	2	Y	-0-					13
11	900	N	107	-0-	-793 B	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					13
12	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	112	1	1668	2	Y	-0-					13
01	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	97	1	1353	2	Y	-0-					13
02	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	91	1	1247	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
09	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	82	1	1274	2	Y	3					12
							3	9									
10	1457	N	1410	-0-	-47 B	-0-	85	1	1322	2	Y	3					15
							3	9									
11	1320	N	1199	-0-	-121 B	-0-	72	1	1107	2	Y	18					33
							20	9									
12	1395	N	848	-0-	-547 B	-0-	53	1	791	2	Y	4					37
							4	9									
01	1395	N	716	-0-	-679 B	-0-	48	1	665	2	Y	3					40
							3	9									
02	1120	N	382	-0-	-738 B	-0-	26	1	353	2	Y	3					43
							3	9									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	39	1	603	2	Y	5					20
							6	9									
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	41	1	632	2	Y	3					23
							3	9									
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	39	1	603	2	Y	3					26
							3	9									
12	682	N	654	-0-	-28 B	-0-	41	1	606	2	Y	6					32
							7	9									
01	682	N	604	-0-	-78 B	-0-	40	1	555	2	Y	8					40
							9	9									
02	616	N	588	-0-	-28 B	-0-	40	1	546	2	Y	2					42
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	188	-0-	-292 B	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					18
10	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	65	1	1008	2	Y	2					20
							2	9									
11	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	58	1	896	2	Y	3					23
							3	9									
12	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	26	1	379	2	Y	2					25
							2	9									
01	1085	N	324	-0-	-761 B	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					25
02	896	N	271	-0-	-625 B	-0-	18	1	250	2	Y	3					28
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

09	900	N	873	-0-	-27 B	-0-	52	1	819	2	Y	2					25
							2	9									
10	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	58	1	898	2	Y	2					27
							2	9									
11	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	54	1	832	2	Y	3					30
							3	9									
12	899	N	855	-0-	-44 B	-0-	54	1	798	2	Y	3					33
							3	9									
01	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	60	1	833	2	Y	-0-					33
02	840	N	793	-0-	-47 B	-0-	53	1	734	2	Y	5					38
							6	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

09	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	92	1	1445	2	Y	-0-					14
10	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	98	1	1516	2	Y	-0-					14
11	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	95	1	1450	2	Y	-0-					14
12	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	101	1	1508	2	Y	-0-					14
01	1612	N	1597	-0-	-15 B	-0-	107	1	1490	2	Y	-0-					14
02	1456	N	1400	-0-	-56 B	-0-	95	1	1305	2	Y	-0-					14

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

09	630	N	610	-0-	-20 B	-0-	37	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	462	-0-	-995 B	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	547	-0-	-563 B	-0-	34	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	49	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	37	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	454	-0-	-50 B	-0-	31	1	423	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	684	-0-	-96	B	-0-	41	1	643	2	Y	-0-					-0-
								1	9									
10	806	N	792	-0-	-14	B	-0-	48	1	744	2	Y	-0-					-0-
								1	9									
11	960	N	913	-0-	-47	B	-0-	56	1	857	2	Y	-0-					-0-
								1	9									
12	713	N	573	-0-	-140	B	-0-	36	1	537	2	Y	-0-					-0-
								1	9									
01	806	N	756	-0-	-50	B	-0-	51	1	705	2	Y	-0-					-0-
								1	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1024	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	53	1	821	2	Y	4					180
								4	9									
10	899	N	892	-0-	-7	B	-0-	54	1	834	2	Y	4	162	1			22
								4	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	49	1	748	2	Y	13					35
								14	9									
12	899	N	868	-0-	-31	B	-0-	54	1	806	2	Y	7					42
								8	9									
01	899	N	864	-0-	-35	B	-0-	58	1	806	2	Y	-0-					42
02	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	53	1	722	2	Y	18					60
								20	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1373	2	Y	3					32
								3	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1522	2	Y	4					36
								4	9									
11	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1690	2	Y	5					41
								6	9									
12	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1624	2	Y	5					46
								6	9									
01	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1531	2	Y	-0-					46
02	1680	N	1284	-0-	-396	B	-0-	86	1	1189	2	Y	8					54
								9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1382	2	N	7					165
								8	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1405	2	N	27	170	1			22
								30	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1459	2	N	23					45
								25	9									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1464	2	N	21					66
								23	9									
01	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1362	2	N	4					70
								4	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1229	2	N	10					80
								11	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

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
09	1410	N	1109	-0-		-301	B	-0-		66	1	1037	2	Y	5					56
										6	9									
10	1314	N	1314	-0-		-0-	B	-0-		79	1	1227	2	Y	7	52	1			11
										8	9									
11	1283	N	1283	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1195	2	Y	9					20
										10	9									
12	1177	N	1177	-0-		-0-	B	-0-		73	1	1085	2	Y	17					37
										19	9									
01	1302	N	28	-0-		-1274	B	-0-		2	1	24	2	Y	2					39
										2	9									
02	2314	N	2314	-0-		-0-	B	-0-		156	1	2145	2	Y	12					51
										13	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

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
09	768	N	768	-0-		-0-	B	-0-		46	1	714	2	Y	7					82
										8	9									
10	830	N	830	-0-		-0-	B	-0-		50	1	771	2	Y	8	74	1			16
										9	9									
11	846	N	846	-0-		-0-	B	-0-		51	1	788	2	Y	6					22
										7	9									
12	903	N	903	-0-		-0-	B	-0-		56	1	836	2	Y	10					32
										11	9									
01	850	N	850	-0-		-0-	B	-0-		57	1	792	2	Y	1					33
										1	9									
02	797	N	797	-0-		-0-	B	-0-		54	1	737	2	Y	5					38
										6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1497	N	1497	-0-		-0-	B	-0-		90	1	1404	2	Y	3					77
										3	9									
10	1630	N	1630	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1529	2	Y	3	68	1			12
										3	9									
11	1412	N	1412	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1322	2	Y	4	1	8			15
										4	9									
12	1550	N	1430	-0-		-120	B	-0-		90	1	1333	2	Y	6					21
										7	9									
01	1643	N	1402	-0-		-241	B	-0-		94	1	1308	2	Y	-0-					21
02	1316	N	1248	-0-		-68	B	-0-		84	1	1154	2	Y	9					30
										10	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	559	N	559	-0-		-0-	B	-0-		34	1	525	2	Y	-0-					12
10	651	N	548	-0-		-103	B	-0-		33	1	515	2	Y	-0-					12
11	570	N	538	-0-		-32	B	-0-		32	1	497	2	Y	8					20
										9	9									
12	736	N	736	-0-		-0-	B	-0-		46	1	690	2	Y	-0-					20
01	745	N	745	-0-		-0-	B	-0-		49	1	689	2	Y	6					26
										7	9									
02	611	N	611	-0-		-0-	B	-0-		41	1	564	2	Y	5					31
										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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	140	1	2189	2	Y	5	55	1			9
							6	9									
10	2077	N	1993	-0-	-84 B	-0-	120	1	1867	2	Y	5					14
							6	9									
11	2310	N	2254	-0-	-56 B	-0-	137	1	2106	2	Y	10					24
							11	9									
12	2418	N	2186	-0-	-232 B	-0-	137	1	2041	2	Y	7					31
							8	9									
01	1984	N	1084	-0-	-900 B	-0-	72	1	1006	2	Y	5					36
							6	9									
02	2184	X	1919	-0-	-265 B	-0-	129	1	1781	2	Y	8					44
							9	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	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

09	1830	N	1697	-0-	-133 B	-0-	101	1	1585	2	Y	10					45
							11	9									
10	1922	N	1909	-0-	-13 B	-0-	115	1	1786	2	Y	7					52
							8	9									
11	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	115	1	1768	2	Y	16					68
							18	9									
12	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	126	1	1870	2	Y	12	67	1			13
							13	9									
01	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	129	1	1795	2	Y	-0-					13
02	1764	N	1650	-0-	-114 B	-0-	111	1	1528	2	Y	10					23
							11	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

09	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					13
10	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	111	1	1719	2	Y	-0-					13
11	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	89	1	1370	2	Y	-0-					13
12	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	95	1	1407	2	Y	-0-					13
01	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	92	1	1282	2	Y	-0-					13
02	1372	N	1187	-0-	-185 B	-0-	80	1	1107	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
09	1980	N	1709	-0-	-271 B	-0-	103	1	1605	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1953	N	1672	-0-	-281 B	-0-	101	1	1571	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1106	-0-	-634 B	-0-	68	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1356	-0-	-411 B	-0-	85	1	1270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1674	N	1409	-0-	-265 B	-0-	94	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	96	1	1325	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2550	-0-	-60 B	-0-	152	1	2379	2	Y	17					193
							19	9									
10	2914	X	2682	-0-	-232 B	-0-	161	1	2507	2	Y	13	174	1			32
							14	9									
11	2820	X	2510	-0-	-310 B	-0-	153	1	2348	2	Y	8					40
							9	9									
12	2914	X	2615	-0-	-299 B	-0-	164	1	2436	2	Y	14					54
							15	9									
01	2697	X	2520	-0-	-177 B	-0-	167	1	2325	2	Y	25					79
							28	9									
02	2436	X	2062	-0-	-374 B	-0-	138	1	1901	2	Y	21					100
							23	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	108	1	1679	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
10	1984	N	1711	-0-	-273 B	-0-	103	1	1596	2	Y	11	18	1			2
							12	9									
11	1590	N	1580	-0-	-10 B	-0-	96	1	1472	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
12	1860	N	1649	-0-	-211 B	-0-	103	1	1535	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	1705	N	1504	-0-	-201 B	-0-	100	1	1395	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	101	1	1394	2	Y	9	9	1			4
							10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	75	1	1165	2	Y	2					4
							2	9									
10	1395	N	1237	-0-	-158 B	-0-	75	1	1162	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1017	-0-	-303 B	-0-	62	1	953	2	Y	2					6
							2	9									
12	1271	N	1198	-0-	-73 B	-0-	75	1	1121	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
01	1240	N	1131	-0-	-109 B	-0-	76	1	1055	2	Y	-0-					2
02	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	67	1	915	2	Y	1					3
							1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 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
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	48	1	745	2	N	1					155
							1	9									
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	47	1	737	2	N	-0-					155
11	810	N	781	-0-	-29 B	-0-	48	1	731	2	N	2					157
							2	9									
12	806	N	798	-0-	-8 B	-0-	50	1	740	2	N	7					164
							8	9									
01	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	53	1	733	2	N	1	143	1			22
							1	9									
02	728	N	623	-0-	-105 B	-0-	42	1	578	2	N	3					25
							3	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	1986	-0-	-474 B	-0-	119	1	1866	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2542	X	2311	-0-	-231 B	-0-	140	1	2170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	173	1	2657	2	Y	-0-					-0-
12	2840	X	2840	-0-	-0- B	-0-	179	1	2660	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2325	X	1895	-0-	-430 B	-0-	127	1	1767	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2632	X	1413	-0-	-1219 B	-0-	96	1	1316	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	5	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	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

09	1200	N	1175	-0-	-25 B	-0-	71	1	1103	2	Y	1					84
							1	9									
10	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	141	1	2189	2	Y	-0-					84
11	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	84	1	1284	2	Y	2					86
							2	9									
12	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	135	1	2000	2	Y	-0-					86
01	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	116	1	1623	2	Y	6					92
							7	9									
02	2100	X	1637	-0-	-463 B	-0-	111	1	1523	2	Y	3					95
							3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

09	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	156	1	2430	2	Y	5					39
							6	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	119	1	1842	2	Y	2					41
							2	9									
11	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	153	1	2344	2	Y	4					45
							4	9									
12	2666	N	2132	-0-	-534 B	-0-	134	1	1994	2	Y	4					49
							4	9									
01	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	158	1	2210	2	Y	3					52
							3	9									
02	2324	N	2103	-0-	-221 B	-0-	142	1	1955	2	Y	5	45	1			12
							6	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

09	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					23
10	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	3	1	54	2	N	-0-					23
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					23
12	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					23
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	N	-0-					23

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

09	570	N	53	-0-	-517 B	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	16	1			-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2025

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	40	1	625	2	Y	1	28	1			10
							1	9									
10	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	41	1	630	2	Y	3					13
							3	9									
11	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	39	1	598	2	Y	1					14
							1	9									
12	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	42	1	619	2	Y	10					24
							11	9									
01	682	N	641	-0-	-41 B	-0-	43	1	598	2	Y	-0-					24
02	588	N	474	-0-	-114 B	-0-	32	1	442	2	Y	-0-					24

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

09	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					21
10	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					21
11	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					21
12	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					21
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					21
*02	224	N	212	-0-	-12 B	-0-	13	1	181	2	Y	16					37
							18	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

09	1260	N	1021	-0-	-239 B	-0-	61	1	953	2	Y	6					69
							7	9									
10	1488	N	1336	-0-	-152 B	-0-	80	1	1247	2	Y	8					77
							9	9									
11	1170	N	1097	-0-	-73 B	-0-	67	1	1023	2	Y	6					83
							7	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	76	1	1127	2	Y	7					90
							8	9									
01	1333	N	1113	-0-	-220 B	-0-	74	1	1031	2	Y	7					97
							8	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	70	1	961	2	Y	7					104
							8	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

09	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	26	1	412	2	Y	1					12
							1	9									
10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					12
11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	22	1	336	2	Y	2					14
							2	9									
12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	31	1	461	2	Y	1					15
							1	9									
01	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					15
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	37	1	510	2	Y	2					17
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	83	1	1300	2	Y	-0-					30
10	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	90	1	1396	2	Y	16					46
							18	9									
11	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	102	1	1566	2	Y	-0-					46
12	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	93	1	1376	2	Y	7					53
							8	9									
01	1519	N	1466	-0-	-53 B	-0-	98	1	1362	2	Y	5					58
							6	9									
02	1568	N	1252	-0-	-316 B	-0-	84	1	1161	2	Y	6					64
							7	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	478	-0-	-32 B	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					48
10	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					48
11	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	27	1	408	2	Y	13					61
							14	9									
12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	38	1	566	2	Y	5					66
							6	9									
01	434	N	87	-0-	-347 B	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					66
02	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	51	1	703	2	Y	2					68
							2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	65	1	1020	2	Y	1	73	1			29
							1	9									
10	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	66	1	1019	2	Y	-0-					29
11	1080	N	1014	-0-	-66 B	-0-	62	1	951	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
12	1116	N	1010	-0-	-106 B	-0-	64	1	946	2	Y	-0-					29
01	1085	N	273	-0-	-812 B	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					29
02	952	N	43	-0-	-909 B	-0-	3	1	38	2	Y	2					31
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	31	1			13
10	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					13
12	93	N	11	-0-	-82 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					13
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					13
02	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	53	1	736	2	Y	9	1	8			21
							10	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

09	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	106	1	1656	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
10	1984	N	1576	-0-	-408 B	-0-	95	1	1477	2	Y	4					8
							4	9									
11	1710	N	1642	-0-	-68 B	-0-	100	1	1539	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
12	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	120	1	1790	2	Y	3					7
							3	9									
01	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	127	1	1773	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
02	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	115	1	1585	2	Y	3					5
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-					5
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	61	1	953	2	Y	-0-					39
10	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	64	1	988	2	Y	2					41
							2	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	62	1	951	2	Y	-0-					41
12	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	66	1	988	2	Y	-0-					41
01	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	70	1	981	2	Y	4					45
							4	9									
02	952	N	950	-0-	-2 B	-0-	64	1	883	2	Y	3					48
							3	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	100	1	1560	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1488	N	1283	-0-	-205 B	-0-	78	1	1205	2	Y	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	97	1	1483	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1284	-0-	-421 B	-0-	81	1	1202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1271	N	1238	-0-	-33 B	-0-	83	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	725	-0-	-759 B	-0-	49	1	670	2	Y	5	1	8			4
							6	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	111	-0-	-819 B	-0-	7	1	104	2	Y	-0-	41	1			16
10	744	N	243	-0-	-501 B	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					16
11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					16
12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					16
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					16
02	616	N	566	-0-	-50 B	-0-	38	1	526	2	Y	2					18
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0- 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
09	1710	N	1556	-0-	-154	B	-0-	93 12	1 9	1451	2	Y	11					54
10	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	97 4	1 9	1512	2	Y	4					58
11	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	90 42	1 9	1379	2	Y	38	82	1			14
12	1612	N	1471	-0-	-141	B	-0-	92 18	1 9	1361	2	Y	16					30
01	1612	N	1449	-0-	-163	B	-0-	96 7	1 9	1346	2	Y	6					36
02	1400	N	1319	-0-	-81	B	-0-	88 23	1 9	1208	2	Y	21					57

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

09	1230	N	1176	-0-	-54	B	-0-	71	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1338	2	Y	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	93 1	1 9	1379	2	Y	1	1	8			-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	101 1	1 9	1413	2	Y	1	1	8			-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	129 1	1 9	1769	2	Y	1	1	8			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

09	1260	N	842	-0-	-418	B	-0-	51	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	796	-0-	-382	B	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	698	-0-	-202	B	-0-	43	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	736	-0-	-132	B	-0-	46	1	690	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	679	-0-	-127	B	-0-	45	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	B	-0-	41	1	571	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-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

09	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					Y	-0-					11
10	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	34	1	534	2	Y	-0-					17
10	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	59	1	925	2	Y	3	1	8			19
								3	9									
11	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	55	1	840	2	Y	1	1	8			19
								1	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-					19
01	992	N	707	-0-	-285	B	-0-	47	1	660	2	Y	-0-					19
02	840	N	610	-0-	-230	B	-0-	41	1	567	2	Y	2					21
								2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

09	1980	N	1689	-0-	-291	B	-0-	102	1	1586	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2046	N	1656	-0-	-390	B	-0-	100	1	1556	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1419	-0-	-381	B	-0-	87	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1013	-0-	-723	B	-0-	64	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1236	-0-	-407	B	-0-	83	1	1153	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1080	-0-	-236	B	-0-	73	1	1007	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

09	2340	N	2262	-0-	-78	B	-0-	136	1	2125	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2294	N	2280	-0-	-14	B	-0-	138	1	2141	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2028	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	2325	N	1809	-0-	-516	B	-0-	114	1	1694	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2294	N	2217	-0-	-77	B	-0-	148	1	2068	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2016	N	1851	-0-	-165	B	-0-	125	1	1724	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

09	2380	N	2380	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2236	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2300	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2287	N	2287	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2147	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2109	-0-	-340	B	-0-	133	1	1975	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2449	N	1981	-0-	-468	B	-0-	132	1	1848	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2128	N	1891	-0-	-237	B	-0-	128	1	1761	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1189	2	Y	2					22
								2	9									
10	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1351	2	Y	2					24
								2	9									
11	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1269	2	Y	1					25
								1	9									
12	1302	N	1080	-0-	-222	B	-0-	68	1	1009	2	Y	3					28
								3	9									
01	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1532	2	Y	2					30
								2	9									
02	1260	N	1031	-0-	-229	B	-0-	70	1	960	2	Y	1					31
								1	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	343	-0-	-197	B	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					41
10	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	25	1	383	2	Y	2					43
								2	9									
11	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	25	1	383	2	Y	3					46
								3	9									
12	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	27	1	407	2	Y	5					51
								6	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					51
02	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					51

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	17	1	260	2	Y	8	60	1			9
								9	9									
10	372	N	336	-0-	-36	B	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					9
11	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	23	1	359	2	Y	17					26
								19	9									
12	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	30	1	442	2	Y	5					31
								6	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	30	1	414	2	Y	1					32
								1	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	31	1	425	2	Y	4					36
								4	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3072	X	3072	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2887	2	Y	-0-					66
10	3084	X	3084	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2895	2	Y	3					69
								3	9									
11	2940	X	2822	-0-	-118	B	-0-	173	1	2648	2	Y	1	1	8			69
								1	9									
12	3162	X	2954	-0-	-208	B	-0-	186	1	2758	2	Y	9					78
								10	9									
01	3162	X	3024	-0-	-138	B	-0-	202	1	2819	2	Y	3	1	8			80
								3	9									
02	2856	X	2185	-0-	-671	B	-0-	148	1	2034	2	Y	3	2	8			81
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1530	-0-	-30	B	-0-	92	1	1435	2	Y	3					39
								3	9									
10	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1643	2	Y	4					43
								4	9									
11	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1574	2	Y	2					45
								2	9									
12	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1625	2	Y	5					50
								6	9									
01	1767	N	1739	-0-	-28	B	-0-	116	1	1619	2	Y	4					54
								4	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1510	2	Y	4					58
								4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					41
10	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					Y	-0-	33	1			8
11	90	N	-0-	-0-	-90	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.		207	-0-	207	B	207	14	1	191	2	Y	2					10
								2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

09	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1186	2	Y	11					154
								12	9									
10	1333	N	1295	-0-	-38	B	-0-	78	1	1204	2	Y	12	124	1			42
								13	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1150	2	Y	13					55
								14	9									
12	1302	N	1288	-0-	-14	B	-0-	80	1	1185	2	Y	21					76
								23	9									
01	1302	N	1270	-0-	-32	B	-0-	84	1	1177	2	Y	8					84
								9	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1119	2	Y	14					98
								15	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

09	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1139	2	Y	16	83	1			19
								18	9									
10	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1177	2	Y	-0-					19
11	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1216	2	Y	29					48
								32	9									
12	1271	N	1100	-0-	-171	B	-0-	69	1	1024	2	Y	6					54
								7	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1182	2	Y	1					55
								1	9									
02	1232	N	1128	-0-	-104	B	-0-	76	1	1045	2	Y	6					61
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1819	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
10	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1636	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1640	-0-	-344	B	-0-	103	1	1536	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1767	N	1166	-0-	-601	B	-0-	78	1	1088	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	927	-0-	-697	B	-0-	63	1	863	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

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
09	1140	N	954	-0-	-186	B	-0-	57	1	896	2	Y	1					84
								1	9									
10	1085	N	1012	-0-	-73	B	-0-	61	1	950	2	Y	1	69	1			16
								1	9									
11	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1091	2	Y	-0-					16
12	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1096	2	Y	-0-					16
01	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1076	2	Y	-0-					16
02	1092	N	1054	-0-	-38	B	-0-	71	1	981	2	Y	2					18
								2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1728	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	1953	N	1908	-0-	-45	B	-0-	115	1	1793	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1122	-0-	-678	B	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	923	-0-	-968	B	-0-	58	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	918	-0-	-1004	B	-0-	61	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	865	-0-	-171	B	-0-	59	1	806	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
09	3600	X	3600	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3383	2	Y	-0-					164
10	3348	X	2615	-0-	-733	B	-0-	158	1	2457	2	Y	-0-					164
11	3240	X	2424	-0-	-816	B	-0-	148	1	2269	2	Y	6					170
								7	9									
12	3689	X	2525	-0-	-1164	B	-0-	159	1	2366	2	Y	-0-					170
01	3689	X	2128	-0-	-1561	B	-0-	142	1	1986	2	Y	-0-					170
02	2744	X	1874	-0-	-870	B	-0-	126	1	1737	2	Y	10					180
								11	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
09	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	56	1	873	2	Y	1					87
								1	9									
10	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1047	2	Y	1	71	1			17
								1	9									
11	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	62	1	952	2	Y	-0-					17
12	806	N	282	-0-	-524	B	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					17
01	806	N	395	-0-	-411	B	-0-	26	1	369	2	Y	-0-					17
02	952	N	74	-0-	-878	B	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					49
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	40	1			9
11	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					148
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					148
11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					148
12	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					148
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					148
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					148

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	790	2	3	9	N	3					172
10	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	764	2	1	9	N	1					173
11	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					173
12	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	815	2	2	9	N	2					175
01	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					175
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					175

ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

09	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	731	2	6	9	N	5					116
10	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	715	2	2	9	N	2					118
11	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	693	2	6	9	N	5					123
12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					123
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	619	2	6	9	N	5					128
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					128

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

09	6750	X	6458	-0-	-292 B	-0-	659 23	1 9	5776	2	N	21	21	8			127
10	7998	X	6622	-0-	-1376 B	-0-	714	1	5908	2	N	-0-					127
11	7740	X	3001	-0-	-4739 B	-0-	346	1	2655	2	N	-0-					127
12	7998	X	6976	-0-	-1022 B	-0-	745	1	6231	2	N	-0-					127
01	6727	X	4681	-0-	-2046 B	-0-	762	1	3919	2	N	-0-					127
02	6020	X	4613	-0-	-1407 B	-0-	370	1	4243	2	N	-0-					127

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

09	8505	X	8505	-0-	-0- B	-0-	1042 34	1 9	7429	2	N	31	21	8			167
10	8394	X	8394	-0-	-0- B	-0-	1072	1	7322	2	N	-0-					167
11	8289	X	8289	-0-	-0- B	-0-	1115	1	7174	2	N	-0-					167
12	8155	X	8155	-0-	-0- B	-0-	1027	1	7128	2	N	-0-					167
01	8016	X	8016	-0-	-0- B	-0-	1449	1	6567	2	N	-0-					167
*02	7820	X	7820	-0-	-0- B	-0-	784	1	7036	2	N	-0-					167

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
09	8441	X	8441	-0-	-0-	B	-0-	1036	1	7390	2	N	14	14	8			93
								15	9									
10	7595	X	6141	-0-	-1454	B	-0-	784	1	5357	2	N	-0-					93
11	8937	X	8937	-0-	-0-	B	-0-	1203	1	7734	2	N	-0-					93
12	8711	X	6568	-0-	-2143	B	-0-	827	1	5741	2	N	-0-					93
01	8711	X	7095	-0-	-1616	B	-0-	1282	1	5813	2	N	-0-					93
02	8344	X	4596	-0-	-3748	B	-0-	461	1	4135	2	N	-0-					93

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
09	23340	X	19672	-0-	-3668	B	-0-	2416	1	17233	2	N	21	21	8			63
								23	9									
10	24118	X	22042	-0-	-2076	B	-0-	2814	1	19228	2	N	-0-					63
11	22440	X	20680	-0-	-1760	B	-0-	2783	1	17897	2	N	-0-					63
12	20522	X	15258	-0-	-5264	B	-0-	1921	1	13337	2	N	-0-					63
01	22041	X	19721	-0-	-2320	B	-0-	3565	1	16156	2	N	-0-					63
*02	21160	X	21160	-0-	-0-	B	-0-	2121	1	19039	2	N	-0-					63

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
09	9570	X	7454	-0-	-2116	B	-0-	914	1	6519	2	N	19	19	8			63
								21	9									
10	9269	X	7077	-0-	-2192	B	-0-	904	1	6173	2	N	-0-					63
11	8970	X	6873	-0-	-2097	B	-0-	925	1	5948	2	N	-0-					63
12	9269	X	1871	-0-	-7398	B	-0-	236	1	1635	2	N	-0-					63
01	9269	X	6949	-0-	-2320	B	-0-	1256	1	5693	2	N	-0-					63
*02	7987	X	7987	-0-	-0-	B	-0-	801	1	7186	2	N	-0-					63

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	10444	-0-	-2636	B	-0-	1282	1	9140	2	N	20	20	8			144
								22	9									
10	13516	X	11448	-0-	-2068	B	-0-	1462	1	9986	2	N	-0-					144
11	12870	X	11280	-0-	-1590	B	-0-	1518	1	9762	2	N	-0-					144
12	12361	X	12361	-0-	-0-	B	-0-	1556	1	10805	2	N	-0-					144
01	14523	X	14523	-0-	-0-	B	-0-	2625	1	11898	2	N	-0-					144
*02	14922	X	14922	-0-	-0-	B	-0-	1496	1	13426	2	N	-0-					144

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20400	X	13904	-0-	-6496	B	-0-	1708	1	12181	2	N	14	14	8			55
								15	9									
10	21080	X	17766	-0-	-3314	B	-0-	2268	1	15498	2	N	-0-					55
11	20400	X	15075	-0-	-5325	B	-0-	2029	1	13046	2	N	-0-					55
12	17918	X	17114	-0-	-804	B	-0-	2155	1	14959	2	N	-0-					55
01	18556	X	18556	-0-	-0-	B	-0-	3354	1	15202	2	N	-0-					55
*02	20465	X	20465	-0-	-0-	B	-0-	2051	1	18414	2	N	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
MYERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293557 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 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
09	1890	X	287	-0-	-1603 B	-0-	36	1	247	2	N	4	4	8	63
							4	9							
10	1922	X	1528	-0-	-394 B	-0-	205	1	1323	2	N	-0-			63
11	1680	X	1383	-0-	-297 B	-0-	196	1	1187	2	N	-0-			63
12	1271	X	390	-0-	-881 B	-0-	51	1	339	2	N	-0-			63
01	1519	X	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-			63
*02	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	195	1	1623	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

09	1320	N	951	-0-	-369 B	-0-	951	2			N	-0-			56
10	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-			56
11	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			N	-0-			56
12	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-			56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			56

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

09	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			Y	-0-			-0-
11	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
12	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
*01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			Y	-0-			-0-
02	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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
02	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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-			24
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-			24
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-			24
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-			24
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-			24
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	319					Y	NO RPT			24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
09	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

09	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	2 118	1 9	26	2	N	107					210
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-	162	1			48
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					48
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					48
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	1 79	1 9	20	2	N	72					120
02	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	1 85	1 9	18	2	N	77					197

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

09	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	55 12	1 9	1659	2	Y	11	11	1			6
10	1891	N	1700	-0-	-191	B	-0-	56 10	1 9	1634	2	Y	9	12	1			3
11	1830	N	1658	-0-	-172	B	-0-	55 15	1 9	1588	2	Y	14	12	1			5
12	1798	N	1516	-0-	-282	B	-0-	50 12	1 9	1454	2	Y	11	12	1			4
01	1705	N	1489	-0-	-216	B	-0-	41 11	1 9	1437	2	Y	10	8	1			6
02	1540	N	1028	-0-	-512	B	-0-	24 8	1 9	996	2	Y	7	11	1			2

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

09	12476	X	12476	-0-	-0-	B	-0-	397 149	1 9	11930	2	Y	135	104	1			75
10	11588	X	11588	-0-	-0-	B	-0-	377 111	1 9	11100	2	Y	101	147	1			29
11	10190	X	10190	-0-	-0-	B	-0-	333 184	1 9	9673	2	Y	167	139	1			57
12	9685	X	9685	-0-	-0-	B	-0-	319 132	1 9	9234	2	Y	120	131	1			46
01	9269	X	7763	-0-	-1506	B	-0-	212 97	1 9	7454	2	Y	88	82	1			52
02	8372	X	4924	-0-	-3448	B	-0-	116 77	1 9	4731	2	Y	70	103	1			19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	5434	-0-	-1736 B	-0-	173	1	5209	2	Y	47	44	1			26
							52	9									
10	7130	X	5459	-0-	-1671 B	-0-	178	1	5240	2	Y	37	52	1			11
							41	9									
11	8512	X	8512	-0-	-0- B	-0-	280	1	8110	2	Y	111	84	1			38
							122	9									
12	9025	X	9025	-0-	-0- B	-0-	298	1	8630	2	Y	88	92	1			34
							97	9									
01	9776	X	9776	-0-	-0- B	-0-	267	1	9413	2	Y	87	70	1			51
							96	9									
02	7952	X	5524	-0-	-2428 B	-0-	131	1	5325	2	Y	62	96	1			17
							68	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11963	X	11963	-0-	-0- B	-0-	382	1	11471	2	Y	100	91	1			56
							110	9									
10	11656	X	11206	-0-	-450 B	-0-	365	1	10752	2	Y	81	113	1			24
							89	9									
11	10980	X	10757	-0-	-223 B	-0-	354	1	10265	2	Y	125	107	1			42
							138	9									
12	12369	X	10552	-0-	-1817 B	-0-	349	1	10087	2	Y	105	106	1			41
							116	9									
01	12369	X	9246	-0-	-3123 B	-0-	253	1	8898	2	Y	86	77	1			50
							95	9									
02	11172	X	6763	-0-	-4409 B	-0-	161	1	6535	2	Y	61	94	1			17
							67	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11061	X	11061	-0-	-0- B	-0-	353	1	10597	2	Y	101	93	1			57
							111	9									
10	11253	X	10921	-0-	-332 B	-0-	356	1	10470	2	Y	86	117	1			26
							95	9									
11	10890	X	10650	-0-	-240 B	-0-	350	1	10151	2	Y	135	115	1			46
							149	9									
12	11253	X	9798	-0-	-1455 B	-0-	323	1	9359	2	Y	105	111	1			40
							116	9									
01	11253	X	9899	-0-	-1354 B	-0-	270	1	9519	2	Y	100	82	1			58
							110	9									
02	10164	X	6982	-0-	-3182 B	-0-	166	1	6741	2	Y	68	108	1			18
							75	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
09	6806	X	6806	-0-	-0- B	-0-	215	1	6464	2	Y	115	106	1			65
							127	9									
10	6686	X	6686	-0-	-0- B	-0-	216	1	6362	2	Y	98	134	1			29
							108	9									
11	6030	X	5843	-0-	-187 B	-0-	190	1	5502	2	Y	137	120	1			46
							151	9									
12	8566	X	8566	-0-	-0- B	-0-	280	1	8097	2	Y	172	150	1			68
							189	9									
01	7687	X	7687	-0-	-0- B	-0-	208	1	7318	2	Y	146	129	1			85
							161	9									
02	5671	X	5671	-0-	-0- B	-0-	133	1	5424	2	Y	104	159	1			30
							114	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	9360	X	8894	-0-	-466 B	-0-	283	1	8514	2	Y	88	76	1			49
							97	9									
10	9827	X	8902	-0-	-925 B	-0-	290	1	8535	2	Y	70	98	1			21
							77	9									
11	9510	X	7226	-0-	-2284 B	-0-	237	1	6869	2	Y	109	93	1			37
							120	9									
12	9827	X	7733	-0-	-2094 B	-0-	255	1	7382	2	Y	87	91	1			33
							96	9									
01	9641	X	7528	-0-	-2113 B	-0-	206	1	7236	2	Y	78	65	1			46
							86	9									
02	8288	X	4316	-0-	-3972 B	-0-	102	1	4152	2	Y	56	87	1			15
							62	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
09	10320	X	-0-	-0-	-10320 B	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
10	11191	X	11191	-0-	-0- B	-0-	832	1	9880	2	Y	435	349	1			86
							479	9									
11	9090	X	8587	-0-	-503 B	-0-	715	1	7506	2	Y	333	373	1			46
							366	9									
12	8804	X	3435	-0-	-5369 B	-0-	218	1	2977	2	Y	218	133	1			131
							240	9									
01	11067	X	6949	-0-	-4118 B	-0-	438	1	6135	2	Y	342	406	1			67
							376	9									
02	9996	X	7591	-0-	-2405 B	-0-	538	1	6744	2	Y	281	276	1	1	8	71
							309	9									

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9067	X	9067	-0-	-0- B	-0-	540	1	8211	2	Y	287	221	1			123
							316	9									
10	9373	X	9373	-0-	-0- B	-0-	713	1	8465	2	Y	177	264	1			36
							195	9									
11	9115	X	9115	-0-	-0- B	-0-	776	1	8144	2	Y	177	188	1			25
							195	9									
12	9362	X	4491	-0-	-4871 B	-0-	298	1	4068	2	Y	114	70	1			69
							125	9									
01	10275	X	10275	-0-	-0- B	-0-	669	1	9368	2	Y	216	243	1			42
							238	9									
02	8723	X	8723	-0-	-0- B	-0-	630	1	7889	2	Y	185	180	1			47
							204	9									

MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8283	-0-	-657 B	-0-	496	1	7542	2	Y	223	179	1			95
							245	9									
10	8773	X	8106	-0-	-667 B	-0-	613	1	7276	2	Y	197	252	1			40
							217	9									
11	8490	X	7538	-0-	-952 B	-0-	639	1	6708	2	Y	174	190	1			24
							191	9									
12	8618	X	5282	-0-	-3336 B	-0-	352	1	4807	2	Y	112	69	1			67
							123	9									
01	8556	X	8409	-0-	-147 B	-0-	546	1	7639	2	Y	204	231	1			40
							224	9									
02	7728	X	6627	-0-	-1101 B	-0-	476	1	5966	2	Y	168	165	1			43
							185	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	9169	-0-	-551 B	-0-	548	1	8331	2	Y	264	203	1			112
							290	9									
10	9982	X	8702	-0-	-1280 B	-0-	659	1	7833	2	Y	191	264	1			39
							210	9									
11	9660	X	8044	-0-	-1616 B	-0-	683	1	7173	2	Y	171	186	1			24
							188	9									
12	9672	X	5687	-0-	-3985 B	-0-	379	1	5181	2	Y	115	70	1			69
							127	9									
01	9486	X	9394	-0-	-92 B	-0-	611	1	8559	2	Y	204	233	1			40
							224	9									
02	8568	X	7418	-0-	-1150 B	-0-	533	1	6679	2	Y	187	179	1			48
							206	9									

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	9526	-0-	-1874 B	-0-	569	1	8654	2	Y	275	226	1			118
							303	9									
10	11780	X	9996	-0-	-1784 B	-0-	761	1	9035	2	Y	182	264	1			36
							200	9									
11	11400	X	9385	-0-	-2015 B	-0-	800	1	8396	2	Y	172	184	1			24
							189	9									
12	11160	X	5939	-0-	-5221 B	-0-	397	1	5418	2	Y	113	69	1			68
							124	9									
01	11064	X	11064	-0-	-0- B	-0-	722	1	10104	2	Y	216	242	1			42
							238	9									
02	9016	X	8377	-0-	-639 B	-0-	606	1	7593	2	Y	162	163	1			41
							178	9									

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	11869	-0-	-551 B	-0-	712	1	10842	2	Y	286	229	1			122
							315	9									
10	12834	X	11581	-0-	-1253 B	-0-	869	1	10323	2	Y	354	405	1			71
							389	9									
11	12420	X	10963	-0-	-1457 B	-0-	922	1	9681	2	Y	327	352	1			46
							360	9									
12	12555	X	8808	-0-	-3747 B	-0-	580	1	7923	2	Y	277	156	1			167
							305	9									
01	13025	X	13025	-0-	-0- B	-0-	839	1	11745	2	Y	401	488	1			80
							441	9									
02	11088	X	10343	-0-	-745 B	-0-	742	1	9293	2	Y	280	288	1			72
							308	9									

MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32640	X	28433	-0-	-4207 B	-0-	911	1	27398	2	Y	113	61	1			107
							124	9									
10	33232	X	27566	-0-	-5666 B	-0-	902	1	26547	2	Y	106	129	1			84
							117	9									
11	30360	X	26479	-0-	-3881 B	-0-	878	1	25476	2	Y	114	126	1			72
							125	9									
12	29667	X	26972	-0-	-2695 B	-0-	897	1	25948	2	Y	115	63	1			124
							127	9									
01	29388	X	26524	-0-	-2864 B	-0-	729	1	25663	2	Y	120	188	1			56
							132	9									
02	26544	X	15238	-0-	-11306 B	-0-	364	1	14799	2	Y	68	61	1			63
							75	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36330	X	33609	-0-	-2721 B	-0-	1075	1	32313	2	Y	201	121	1			189
							221	9									
10	37944	X	36260	-0-	-1684 B	-0-	1184	1	34846	2	Y	209	233	1			165
							230	9									
11	36720	X	34332	-0-	-2388 B	-0-	1136	1	32950	2	Y	224	246	1			143
							246	9									
12	37944	X	35063	-0-	-2881 B	-0-	1163	1	33651	2	Y	226	124	1			245
							249	9									
01	37665	X	33780	-0-	-3885 B	-0-	926	1	32601	2	Y	230	367	1			108
							253	9									
02	32760	X	19633	-0-	-13127 B	-0-	467	1	19022	2	Y	131	118	1			121
							144	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. (I) GAS 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	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					120
10	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					120
11	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					120
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					120
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					120
02	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					120

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5837	-0-	-523	-0-	284	1	5553	2	Y	-0-					2
10	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	303	1	5620	2	Y	-0-					2
11	6210	X	5537	-0-	-673	-0-	308	1	5228	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	6045	X	5134	-0-	-911	-0-	292	1	4842	2	Y	-0-					2
01	6045	X	6028	-0-	-17	-0-	335	1	5693	2	Y	-0-					2
02	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	289	1	4842	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	65	1	1277	2	Y	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	62	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	65	1	1084	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	59	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	57	1	956	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	3670	-0-	-1790	-0-	178	1	3492	2	Y	-0-					12
10	5642	X	3849	-0-	-1793	-0-	197	1	3652	2	Y	-0-					12
11	5460	X	3851	-0-	-1609	-0-	214	1	3636	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
12	5642	X	3830	-0-	-1812	-0-	218	1	3612	2	Y	-0-					12
01	4991	X	3740	-0-	-1251	-0-	208	1	3532	2	Y	-0-					12
02	3584	X	3181	-0-	-403	-0-	179	1	3001	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	140	-0-	-160	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	91	-0-	-343	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	87	-0-	-333	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	57	-0-	-377	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	52	-0-	-196	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	4	1	50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	3					39
							3	9									
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	6	1	60	2	Y	4					43
							4	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	465	N	106	-0-	-359	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					43
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					43
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					43

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2730	N	1915	-0-	-815	-0-	132	1	1783	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	260	-0-	-2406	-0-	23	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1985	-0-	-265	-0-	144	1	1841	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3865	-0-	765	765	300	1	3565	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2590	-0-	-510	255	220	1	2370	2	Y	-0-					-0-
02	2649	N	2394	-0-	-255	-0-	191	1	2203	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
09	6000	X	5486	-0-	-514	-0-	379	1	5104	2	Y	3					147
							3	9									
10	6200	X	5672	-0-	-528	-0-	502	1	5166	2	Y	4					151
							4	9									
11	5910	X	5450	-0-	-460	-0-	395	1	5049	2	Y	5					156
							6	9									
12	5704	X	4090	-0-	-1614	-0-	317	1	3773	2	Y	-0-					156
01	5704	X	3992	-0-	-1712	-0-	339	1	3646	2	Y	6					162
							7	9									
02	5152	X	3696	-0-	-1456	-0-	295	1	3401	2	Y	-0-					162

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	538	1	7239	2	Y	-0-					8
10	6882	X	6357	-0-	-525	-0-	563	1	5794	2	Y	-0-					8
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	549	1	7024	2	Y	-0-					8
12	8029	X	6515	-0-	-1514	-0-	505	1	6010	2	Y	-0-					8
01	8029	X	6424	-0-	-1605	-0-	546	1	5878	2	Y	-0-					8
02	7252	X	6763	-0-	-489	-0-	539	1	6223	2	Y	1	1	8			8
							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
09	3780	X	3209	-0-	-571	-0-	222	1	2987	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	2868	-0-	-1038	-0-	254	1	2614	2	Y	-0-					-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	274	1	3505	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	260	1	3098	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	275	1	2959	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2740	-0-	-788	-0-	218	1	2522	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
09	4890	X	4402	-0-	-488	-0-	214	1	4188	2	Y	-0-					19
10	5053	X	4929	-0-	-124	-0-	252	1	4677	2	Y	-0-					19
11	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	257	1	4355	2	Y	-0-					19
12	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	273	1	4520	2	Y	-0-					19
01	4929	X	4867	-0-	-62	-0-	270	1	4597	2	Y	-0-					19
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	252	1	4221	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
09	1770	N	708	-0-	-1062	-0-	49	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	54	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	424	-0-	-320	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	376	-0-	-523	-0-	32	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		10	-0-	10	10	10	1			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
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	393	1	7687	2	Y	-0-					22
10	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	454	1	8417	2	Y	-0-					22
11	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	445	1	7550	2	Y	-0-					22
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	459	1	7602	2	Y	-0-					22
01	8029	X	7809	-0-	-220	-0-	434	1	7375	2	Y	-0-					22
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	415	1	6952	2	Y	-0-					22

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	64	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	41	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	41	1	472	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					99
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					99
11	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	3344	2			N	-0-					99
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					99
01	4619	X	4225	-0-	-394	-0-	4225	2			N	-0-					99
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					N	NO RPT					99

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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					167
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	N	-0-					167
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	2	N	-0-					167
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	21	1	283	2	N	-0-					167
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	-0-					167
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
09	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					24
10	14B2	EXT	20	-0-	20	22	1	1	19	2	N	-0-					24
11	14B2	EXT	30	-0-	30	52	1	1	29	2	N	-0-					24
12	92	X	40	-0-	-52	-0-	2	1	38	2	N	-0-					24
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					24
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					239
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					239
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	2	22	9	N	20					259
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					262
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5					267

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MILTON ANDERSON TP WELL #: 8 RRCID -> 296813 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8147 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	6215	-0-	-445	-0-	357 1 275 9		5583	2	N	250	295 1		1	8	110
10	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	313 1 262 9		4865	2	N	238	264 1		1	8	83
11	5970	X	4790	-0-	-1180	-0-	278 1 254 9		4258	2	N	231	141 1		1	8	172
12	6386	X	4103	-0-	-2283	-0-	242 1 259 9		3602	2	N	235	363 1				44
01	6386	X	5016	-0-	-1370	-0-	319 1 240 9		4457	2	N	218	174 1		2	8	86
02	5768	X	5041	-0-	-727	-0-	327 1 221 9		4493	2	N	201	179 1		3	8	105

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK TP WELL #: 2 RRCID -> 299425 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8256 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	4705	-0-	-7205	-0-	270 223	1 9	4212	2	N	203	157	1			102
10	10199	X	4491	-0-	-5708	-0-	258 221	1 9	4012	2	N	201	116	1	1	8	186
11	7650	X	3805	-0-	-3845	-0-	222 184	1 9	3399	2	N	167	306	1	2	8	45
12	6541	X	3482	-0-	-3059	-0-	208 180	1 9	3094	2	N	164	165	1	1	8	43
01	5580	X	3112	-0-	-2468	-0-	196 177	1 9	2739	2	N	161	2	8			202
02	4368	X	2602	-0-	-1766	-0-	166 149	1 9	2287	2	N	135	168	1	2	8	167

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 299503 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8226 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33150	X	22797	-0-	-10353	-0-	22338	2	459	9	N	417	355	1			219
10	31062	X	20065	-0-	-10997	-0-	19671	2	394	9	N	358	357	1			220
11	26580	X	16096	-0-	-10484	-0-	15725	2	371	9	N	337	362	1			195
12	27466	X	14034	-0-	-13432	-0-	13722	2	312	9	N	284	357	1			122
01	27466	X	11072	-0-	-16394	-0-	10779	2	293	9	N	266	179	1			209
02	21280	X	8572	-0-	-12708	-0-	8384	2	188	9	N	171	175	1			205

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	60 3	1 9	906	2	Y	3	3	1			1
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	75 3	1 9	895	2	Y	3	3	1			1
11	960	N	805	-0-	-155	-0-	70 3	1 9	732	2	Y	3	3	1			1
12	992	N	450	-0-	-542	-0-	31	1	419	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	55 2	1 9	766	2	Y	2	2	1			-0-
02	756	N	668	-0-	-88	-0-	49 2	1 9	617	2	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	40	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	72	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	26	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	4					108
							4	9									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	4	1	8			111
							4	9									
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					111
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					111
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	3					114
							3	9									
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					114

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

09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	430	2	19	9	Y	17					60
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	740	2	39	9	Y	35					95
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	514	2	29	9	Y	26					121
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	465	2	40	9	Y	36					157
01	620	N	468	-0-	-152	-0-	432	2	36	9	Y	33					190
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	Y	17					207

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

09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1688	2	119	9	N	108					151
10	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1713	2	118	9	N	107	180	1			78
11	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1662	2	118	9	N	107					185
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1674	2	131	9	N	119	180	1			124
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1632	2	123	9	N	112					236
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1456	2	122	9	N	111	180	1			167

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

09	450	N	67	-0-	-383	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

09	1020	N	267	-0-	-753	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	183	-0-	-297	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 770275
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			55

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			77
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			77
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-			77
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-			77
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			77
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			77

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

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			44
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-			44
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			44
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			44
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2	N	-0-			44
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					47
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					47
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					47
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					47
01	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	2			N	-0-					47
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	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
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					8
10	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					8
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			N	-0-					8
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					8
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					8
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					12
10	527	N	393	-0-	-134	-0-	387	2	6	9	N	5					17
11	630	N	471	-0-	-159	-0-	470	2	1	9	N	1					18
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5					23
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					23
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					23

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
09	930	N	725	-0-	-205	-0-	139	1	586	2	N	-0-					116
10	1116	N	789	-0-	-327	-0-	255	1	534	2	N	-0-					116
11	990	N	756	-0-	-234	-0-	162	1	594	2	N	-0-					116
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	162	1	587	2	N	-0-					116
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	215	1	496	2	N	-0-					116
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	247	1	738	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
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	38	1	161	2	N	-0-					33
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	97	1	203	2	N	-0-					33
11	390	N	193	-0-	-197	-0-	41	1	152	2	N	-0-					33
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	41	1	158	2	N	-0-					33
01	310	N	130	-0-	-180	-0-	39	1	91	2	N	-0-					33
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	58	1	175	2	N	-0-					33

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
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					10
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					10
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					10
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					10
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					10
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					10

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					26
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					26
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	130	3	6	9	N	5					31
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	115	3	12	9	N	11					42
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	124	3	14	9	N	13					55
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	195	3	41	9	N	37					92

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

09	930	N	638	-0-	-292	-0-	632	2	6	9	N	5					113
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	784	2	6	9	N	5					118
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	741	2	4	9	N	4					122
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	988	2	13	9	N	12					134
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	666	2	1	9	N	1	124	1			11
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	651	2	1	9	N	1					12

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF. 10204 - 10880

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	89	2	21	9	N	19					95
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	65	2	2	9	N	2					97
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					97
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	N	5					102
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1					103
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2					105

SYDRI OPERATING, LLC 833597
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

09	1860	N	889	-0-	-971	-0-	195	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	1302	-0-	-1178	-0-	289	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1440	-0-	-690	-0-	319	1	1121	2	Y	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	373	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	299	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	325	1	1265	2	Y	-0-					-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	2	Y	-0-	37	1			136
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	44	1	155	2	Y	5					141
							6	9									
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	44	1	153	2	Y	5					146
							6	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	47	1	159	2	Y	10					156
							11	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	99	1	294	2	Y	13					169
							14	9									
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	35	1	135	2	Y	-0-					169

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URSUS OIL AND GAS 879300
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					237
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					237
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					237
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					237
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					237
02	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMS OIL COMPANY 250120
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					137
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					137
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2	3	9	N	3					140
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1670	2	7	9	N	6					146
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1547	2	4	9	N	4					150
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1492	2	29	9	N	26					137
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1460	2	41	9	N	37					174
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1386	2	33	9	N	30					204
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	N	3					207
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	2	8	9	N	7					214
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					161
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					161
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					161
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					161
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					161
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					270
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					270
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					270
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					211
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					211
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					211
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					211

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					97
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					103
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					103
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	3	12	9	N	11					114
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	244	-0-	-176	-0-	235	3	9	9	N	8					37
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	420	3	13	9	N	12					49
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	3	4	9	N	4					53
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	N	7					60
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	550	3	4	9	N	4					64
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	N	7					167
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	N	7					174
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					174
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	516	2	14	9	N	13					187
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	353	2	8	9	N	7					194
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					194

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	2410	N	2396	-0-	-14	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	2			N	-0-					-0-
11	3041	X	3027	-0-	-14	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					119
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					119

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					48
10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					48
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48
12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					48
01	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					48
02	84	#	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					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

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					181
11	3000	N	3711	-0-	711	711	3711	2			N	-0-					181
12	3100	N	3489	-0-	389	1100	3488	2	1	9	N	1	1	8			181
01	3100	N	2463	-0-	-637	463	2463	2			N	-0-					181
02	3292	X	2829	-0-	-463	-0-	2788	2	41	9	N	37	153	1			65

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
09	1260	N	502	-0-	-758	-0-	390	1	112	2	N	-0-					152
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	445	1	1705	2	N	48	178	1			22
							53	9									
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	420	1	2223	2	N	86					108
							95	9									
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	405	1	2196	2	N	77					185
							85	9									
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	403	1	2231	2	N	53	180	1			58
							58	9									
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	396	1	2006	2	N	74					132
							81	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*09	14B2	EXT	32	-0-	32	280	32	2			N	-0-						7
*10	14B2	EXT	44	-0-	44	324	44	2			N	-0-						7
*11	14B2	EXT	83	-0-	83	407	83	2			N	-0-						7
12	14B2	EXT	25	-0-	25	432	25	2			N	-0-						7
01	14B	DENY	16	-0-	16	448	16	2			N	-0-						7
*02	463	X	15	-0-	-448	-0-	15	2			N	-0-						7

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-						8
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-						8
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-						8
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-						8
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-						8
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-						8

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-						7
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-						7
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-						7
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-						7
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-						7
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	24	1	9	9	Y	8	5	1				203
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	24	1	9	9	Y	8	10	1				201
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	24	1	10	9	Y	9	8	1				202
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	9	Y	9	9	1				202
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						202
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	322	2	69	9	N	63					225
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	172	2	48	9	N	44	179	1			90
11	330	N	71	-0-	-259	-0-	36	2	35	9	N	32					122
12	403	N	137	-0-	-266	-0-	109	2	28	9	N	25					147
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					147
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	43	2	96	9	N	87					234

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	#	27	-0-	-3	-0-	25	1	2	9	N	2					803
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	26	1	2	9	N	2	47	1			758
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	26	1	2	9	N	2					760
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	26	1	2	9	N	2					762
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					762
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					762

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	5670	#	5380	-0-	-290	-0-	95	1	4706	2	N	526	563	1			326
							579	9									
10	5859	#	4127	-0-	-1732	-0-	73	1	3582	2	N	429	382	1			373
							472	9									
11	5670	#	4337	-0-	-1333	-0-	80	1	3788	2	N	426	389	1			410
							469	9									
12	5859	#	3250	-0-	-2609	-0-	60	1	2834	2	N	324	390	1			344
							356	9									
01	5549	#	2914	-0-	-2635	-0-	49	1	2559	2	N	278	391	1			231
							306	9									
02	5012	#	3796	-0-	-1216	-0-	69	1	3259	2	N	425	385	1			271
							468	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					7
10	465	X	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					7
11	480	X	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					7
12	496	X	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					7
01	496	X	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		421	-0-	421	421	421	2			Y	-0-					7

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
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					15
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					15
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					15
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					15
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					15
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	2			N	-0-					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	3			N	-0-					66
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					66
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					66
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					66
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					66
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					8
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					8
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					8
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					8
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					8
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	1100	-0-	-70	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
10	1209	X	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
11	1170	X	1067	-0-	-103	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1209	X	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
01	1147	X	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		995	-0-	995	995	995	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					10
10	1674	X	1619	-0-	-55	-0-	1619	2			Y	-0-					10
11	1650	X	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			Y	-0-					10
12	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			Y	-0-					10
01	1705	X	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	1468	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					11
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					11
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					11
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					11
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					5
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					5
11	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1176	2			N	-0-					5
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					5
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					5
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					40
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					40
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					40
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40

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
09	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	2			Y	-0-					12
10	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2			Y	-0-					12
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1167	2			Y	-0-					12
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					12
01	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	1088	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					96
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					96
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					96
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					96
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					96
02	DLQ G-10		1697	-0-	1697	1697	1697	2			Y	-0-					96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					3
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					3
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					3
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					3
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					3
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					60
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					60
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					60
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					60
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					60
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					3
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					3
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			Y	-0-					3
12	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			Y	-0-					3
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		733	-0-	733	733	733	2			Y	-0-					3

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					5
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					5
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					5
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					5
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					5
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					12
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					12
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	2599	2			Y	-0-					27
10	2728	X	2591	-0-	-137	-0-	2591	2			Y	-0-					27
11	2640	X	2521	-0-	-119	-0-	2521	2			Y	-0-					27
12	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	2682	2			Y	-0-					27
01	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	2603	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	2351	2			Y	-0-					27

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					8
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					8
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					8
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					8
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					8
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		965	-0-	965	965	965	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	2			N	-0-					-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
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-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
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					33
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					33
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					33
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					33
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					33
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					33

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
09	870	N	657	-0-	-213	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	637	3	191	9	N	174	174	1			-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	658	3	190	9	N	173	173	1			-0-
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	594	3	185	9	N	168	168	1			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-					3
10	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			N	-0-					3
11	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					3
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					3
01	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					3
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	1116	2			N	-0-					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					3
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					3
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					3
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					3
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		718	-0-	718	718	718	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					20
10	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-					20
11	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	1650	2			N	-0-					20
12	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2			N	-0-					20
01	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			N	-0-					20
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	1539	2			N	-0-					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			Y	-0-					10
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			Y	-0-					10
11	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			Y	-0-					10
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			Y	-0-					10
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		920	-0-	920	920	920	2			Y	-0-					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2297	-0-	-103	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2289	-0-	-160	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2229	-0-	-141	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2369	-0-	-80	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2297	-0-	-121	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					15
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					15
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1550	2			N	-0-					15
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					15
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					15
02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	1445	2			N	-0-					15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

09	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					12
10	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					12
11	1080	X	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			Y	-0-					12
12	1116	X	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			Y	-0-					12
01	1116	X	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		962	-0-	962	962	962	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					12
10	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			Y	-0-					12
11	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	2			Y	-0-					12
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					12
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1309	-0-	1309	1309	1309	2			Y	-0-					12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	3			N	-0-					20
10	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	3			N	-0-					20
11	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	3			N	-0-					20
12	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	3			N	-0-					20
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					20
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	2			Y	-0-					7
10	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	1856	2			Y	-0-					7
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			Y	-0-					7
12	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			Y	-0-					7
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	1684	2			Y	-0-					7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					13
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			Y	-0-					13
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			Y	-0-					13
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			Y	-0-					13
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		781	-0-	781	781	781	2			Y	-0-					13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	485	-0-	-85	-0-	485	2			Y	-0-					12
10	589	X	483	-0-	-106	-0-	483	2			Y	-0-					12
11	570	X	470	-0-	-100	-0-	470	2			Y	-0-					12
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					12
01	496	X	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	2			N	-0-					-0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					3
10	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2			N	-0-					3
11	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	2			N	-0-					3
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					3
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					3
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	2			N	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		492	-0-	492	492	492	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1345	-0-	1345	1345	1345	2			Y	-0-					-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
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					37
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					37
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					37
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					37
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					37
02	1316	N	994	-0-	-322	-0-	994	2			N	-0-					37

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2025

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
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					3
10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			Y	-0-					3
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			Y	-0-					3
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					3
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	1036	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					75
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					75
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					75
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					75
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					75
02	DLQ G-10		3104	-0-	3104	3104	3104	2			Y	-0-					75

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	2763	2			Y	-0-					12
10	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2754	2			Y	-0-					12
11	2820	X	2679	-0-	-141	-0-	2679	2			Y	-0-					12
12	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	2850	2			Y	-0-					12
01	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	2767	2			Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	2498	-0-	2498	2498	2498	2			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	1456	-0-	-14	-0-	1456	2			Y	-0-					12
10	1519	X	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					12
11	1470	X	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			Y	-0-					12
12	1519	X	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			Y	-0-					12
01	1519	X	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	1317	-0-	1317	1317	1317	2			Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
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-

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
09	1320	N	127	-0-	-1193	-0-	127	2			N	-0-					140
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					140
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					140
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					140

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4825	-0-	-845	-0-	744	1	4081	2	N	-0-					75
10	5859	X	5258	-0-	-601	-0-	716	1	4442	2	N	91	166	1			-0-
							100	9									
11	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	800	1	4353	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5051	-0-	-777	-0-	795	1	4256	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	770	1	4250	2	N	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	754	1	3971	2	N	100					100
							110	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	447	1	4412	2	Y	-0-	59	1			170
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	483	1	4686	2	Y	-0-					170
11	4710	X	4647	-0-	-63	-0-	420	1	4171	2	Y	51					221
							56	9									
12	4867	X	4856	-0-	-11	-0-	511	1	4345	2	Y	-0-					221
01	4867	X	4866	-0-	-1	-0-	568	1	4298	2	Y	-0-					221
02	4396	X	3798	-0-	-598	-0-	373	1	3425	2	Y	-0-					221

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	283	1	3748	2	N	-0-					60
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	292	1	3894	2	N	-0-					60
11	3990	X	3986	-0-	-4	-0-	310	1	3676	2	N	-0-					60
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	317	1	3828	2	N	-0-					60
01	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	298	1	3700	2	N	-0-					60
02	3780	X	3625	-0-	-155	-0-	278	1	3290	2	N	52					112
							57	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	174	1	1714	2	N	-0-					90
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	232	1	2246	2	N	-0-					90
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	197	1	1955	2	N	-0-					90
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	239	1	2028	2	N	-0-					90
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	267	1	2016	2	N	-0-					90
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	195	1	1796	2	N	-0-					90

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	433	1	4270	2	Y	34	60	1			8
							37	9									
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	450	1	4358	2	Y	-0-					8
11	4980	X	3787	-0-	-1193	-0-	346	1	3441	2	Y	-0-					8
12	5146	X	3698	-0-	-1448	-0-	389	1	3309	2	Y	-0-					8
01	5146	X	3492	-0-	-1654	-0-	408	1	3084	2	Y	-0-					8
02	4424	X	3428	-0-	-996	-0-	330	1	3031	2	Y	61	59	1			10
							67	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	N	-0-					47
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	42	1	199	2	N	-0-					47
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	N	-0-					47
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	44	1	377	2	N	-0-					47
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	N	-0-					47
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	2	N	-0-					47

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
09	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	963	1	9493	2	N	-0-					113
10	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	1044	1	10128	2	N	-0-					113
11	10590	X	9838	-0-	-752	-0-	899	1	8939	2	N	-0-					113
12	11005	X	10558	-0-	-447	-0-	1111	1	9447	2	N	-0-					113
01	11005	X	10760	-0-	-245	-0-	1256	1	9504	2	N	-0-					113
02	10080	X	9292	-0-	-788	-0-	907	1	8338	2	N	43					156
							47	9									

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
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	443	1	4373	2	N	-0-					33
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	469	1	4552	2	N	-0-					33
11	5010	X	4292	-0-	-718	-0-	392	1	3900	2	N	-0-					33
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	550	1	4678	2	N	-0-					33
01	5084	X	4879	-0-	-205	-0-	570	1	4309	2	N	-0-					33
02	4536	X	3973	-0-	-563	-0-	390	1	3583	2	N	-0-					33

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
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-

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
09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					143
10	1240	X	819	-0-	-421	-0-	819	2			N	-0-					143
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					143
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					143
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					143
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	N	10					67
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	529	2	132	9	N	120	180	1			7
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	180	2	39	9	N	35					42
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	120	2	44	9	N	40					82
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	180	2	44	9	N	40					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5950	-0-	-50	-0-	541	1	5334	2	Y	68	120	1			18
							75	9									
10	6541	X	5064	-0-	-1477	-0-	475	1	4589	2	Y	-0-					18
11	6330	X	4915	-0-	-1415	-0-	449	1	4466	2	Y	-0-					18
12	5828	X	4744	-0-	-1084	-0-	499	1	4245	2	Y	-0-					18
01	6138	X	4575	-0-	-1563	-0-	534	1	4041	2	Y	-0-					18
02	5544	X	4938	-0-	-606	-0-	471	1	4333	2	Y	122	119	1			21
							134	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					13
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					13
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					13
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
84 ENERGY LLC 856467
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					34
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

09	DLQ G-10		124	-0-	124		233	123	2	1 9	Y	1					7
10	DLQ G-10		109	-0-	109		-0-	100	2	9 9	Y	8	14	1			1
11	DLQ G-10		102	-0-	102		102	100	2	2 9	Y	2					3
12	DLQ G-10		104	-0-	104		206	100	2	4 9	Y	4					7
01	DLQ G-10		100	-0-	100		306	100	2		Y	-0-					7
02	406	N	100	-0-	-306		-0-	100	2		Y	-0-					7

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					15
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1	13	1			3
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					4
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					6
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					6
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	124	-0-	124	233	123	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ	G-10	109	-0-	109	-0-	100	2	9	9	Y	8	14	1			1
11	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					3
12	DLQ	G-10	104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					7
01	DLQ	G-10	100	-0-	100	306	100	2			Y	-0-					7
02	306	N	-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-					7

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					15
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					15
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					15

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
09	DLQ G-10		102	-0-	102	219	101	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		103	-0-	103	322	102	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	423	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		103	-0-	103	526	100	2	3	9	Y	3					6
01	DLQ G-10		100	-0-	100	626	100	2			Y	-0-					6
02	633	N	7	-0-	-626	-0-	7	2			Y	-0-					6

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		103	-0-	103	233	101	2	2	9	Y	2					28
10	DLQ G-10		100	-0-	100	333	100	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		101	-0-	101	434	100	2	1	9	Y	1					29
12	DLQ G-10		100	-0-	100	534	100	2			Y	-0-					29
01	DLQ G-10		50	-0-	50	584	50	2			Y	-0-					29
02	634	N	50	-0-	-584	-0-	50	2			Y	-0-					29

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					78
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	120	2	44	9	N	40	100	1			18
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					18
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

09	DLQ G-10		102	-0-	102	205	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		108	-0-	108	313	108	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		17	-0-	17	330	17	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		100	-0-	100	430	100	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		100	-0-	100	530	100	2			Y	-0-					-0-
02	630	N	100	-0-	-530	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

09	DLQ G-10		119	-0-	119	237	118	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		106	-0-	106	-0-	102	2	4	9	Y	4					19
11	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		100	-0-	100	105	100	2			Y	-0-					19
01	DLQ G-10		50	-0-	50	155	50	2			Y	-0-					19
02	255	N	100	-0-	-155	-0-	100	2			Y	-0-					19

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					12
10	0	N	111	-0-	111	-0-	102	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	Y	4					13
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					13

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

09	DLQ G-10		117	-0-	117	243	116	2	1	9	Y	1					17
10	DLQ G-10		107	-0-	107	-0-	103	2	4	9	Y	4					21
11	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					21
01	DLQ G-10		50	-0-	50	250	50	2			Y	-0-					21
02	350	N	100	-0-	-250	-0-	100	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

09	DLQ G-10		120	-0-	120	244	119	2	1	9	Y	1					12
10	DLQ G-10		110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	DLQ G-10		101	-0-	101	101	100	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		104	-0-	104	205	100	2	4	9	Y	4					12
01	DLQ G-10		101	-0-	101	306	101	2			Y	-0-					12
02	406	N	100	-0-	-306	-0-	100	2			Y	-0-					12

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

09	DLQ G-10		104	-0-	104	228	103	2	1	9	Y	1					19
10	DLQ G-10		102	-0-	102	330	101	2	1	9	Y	1	13	1			7
11	DLQ G-10		101	-0-	101	431	100	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		102	-0-	102	533	100	2	2	9	Y	2					10
01	DLQ G-10		102	-0-	102	635	102	2			Y	-0-					10
02	735	N	100	-0-	-635	-0-	100	2			Y	-0-					10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
09	DLQ G-10		120	-0-	120	236	120	2			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		122	-0-	122	358	122	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		100	-0-	100	458	100	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		100	-0-	100	558	100	2			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		101	-0-	101	659	101	2			Y	-0-					10
02		759 N	100	-0-	-659	-0-	100	2			Y	-0-					10

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
09	DLQ G-10		121	-0-	121	229	120	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		105	-0-	105	-0-	101	2	4	9	Y	4	7	1			4
11	DLQ G-10		101	-0-	101	101	100	2	1	9	Y	1					5
12	DLQ G-10		101	-0-	101	202	100	2	1	9	Y	1					6
01	DLQ G-10		50	-0-	50	252	50	2			Y	-0-					6
02		302 N	50	-0-	-252	-0-	50	2			Y	-0-					6

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
09	DLQ G-10		122	-0-	122	237	121	2	1	9	Y	1					12
10	DLQ G-10		110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					9
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					13
01	DLQ G-10		50	-0-	50	256	50	2			Y	-0-					13
02		356 N	100	-0-	-256	-0-	100	2			Y	-0-					13

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
*08	DLQ G-10		115	-0-	115	115	100	2	15	9	Y	14					14
*09	DLQ G-10		107	-0-	107	222	106	2	1	9	Y	1					15
*10	DLQ G-10		103	-0-	103	325	102	2	1	9	Y	1	13	1			3
*11	DLQ G-10		101	-0-	101	426	100	2	1	9	Y	1					4
*12	DLQ G-10		102	-0-	102	528	101	2	1	9	Y	1					5
*01	DLQ G-10		101	-0-	101	629	101	2			Y	-0-					5
*02		679 N	50	-0-	-629	-0-	50	2			Y	-0-					5

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	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
09	DLQ G-10		106	-0-	106	241	104	2	2	9	Y	2					20
10	DLQ G-10		101	-0-	101	342	100	2	1	9	Y	1	15	1			6
11	DLQ G-10		101	-0-	101	443	100	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		104	-0-	104	547	101	2	3	9	Y	3					10
01	DLQ G-10		100	-0-	100	647	100	2			Y	-0-					10
02		697 N	50	-0-	-647	-0-	50	2			Y	-0-					10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	117	2	1	9	Y	1					15
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					4
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					6
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		109	-0-	109	227	108	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		101	-0-	101	328	100	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	429	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		61	-0-	61	490	58	2	3	9	Y	3					6
01	DLQ G-10		100	-0-	100	590	100	2			Y	-0-					6
02	640	N	50	-0-	-590	-0-	50	2			Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		123	-0-	123	239	122	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		101	-0-	101	340	100	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	DLQ G-10		101	-0-	101	441	100	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		102	-0-	102	543	100	2	2	9	Y	2					6
01	DLQ G-10		100	-0-	100	643	100	2			Y	-0-					6
02	743	N	100	-0-	-643	-0-	100	2			Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		118	-0-	118	234	117	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		111	-0-	111	345	111	2			Y	-0-	13	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	446	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		101	-0-	101	547	100	2	1	9	Y	1					4
01	DLQ G-10		50	-0-	50	597	50	2			Y	-0-					4
02	647	N	50	-0-	-597	-0-	50	2			Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		107	-0-	107	219	106	2	1	9	Y	1					12
10	DLQ G-10		114	-0-	114	-0-	105	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	DLQ G-10		101	-0-	101	101	100	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		104	-0-	104	205	100	2	4	9	Y	4					12
01	DLQ G-10		100	-0-	100	305	100	2			Y	-0-					12
02	355	N	50	-0-	-305	-0-	50	2			Y	-0-					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	111	2	1	9	Y	1					15
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					4
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					6
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					6

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
09	DLQ G-10		103	-0-	103	223	102	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		108	-0-	108	331	107	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10		18	-0-	18	349	17	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		103	-0-	103	452	100	2	3	9	Y	3					6
01	DLQ G-10		100	-0-	100	552	100	2			Y	-0-					6
02	602	N	50	-0-	-552	-0-	50	2			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
09	DLQ G-10		123	-0-	123	237	122	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		111	-0-	111	-0-	102	2	9	9	Y	8	13	1			2
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					4
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					8
01	DLQ G-10		100	-0-	100	306	100	2			Y	-0-					8
02	406	N	100	-0-	-306	-0-	100	2			Y	-0-					8

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
09	DLQ G-10		103	-0-	103	220	102	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		101	-0-	101	321	100	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	DLQ G-10		101	-0-	101	422	100	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		102	-0-	102	524	100	2	2	9	Y	2					6
01	DLQ G-10		101	-0-	101	625	101	2			Y	-0-					6
02	675	N	50	-0-	-625	-0-	50	2			Y	-0-					6

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		124	-0-	124	244	123	2	1	9	Y	1					18
10	DLQ G-10		110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	14	1			12
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					14
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					18
01	DLQ G-10		100	-0-	100	306	100	2			Y	-0-					18
02	356	N	50	-0-	-306	-0-	50	2			Y	-0-					18

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		114	-0-	114	227	113	2	1	9	Y	1					13
10	DLQ G-10		110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	13	1			8
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					10
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					14
01	DLQ G-10		100	-0-	100	306	100	2			Y	-0-					14
02	406	N	100	-0-	-306	-0-	100	2			Y	-0-					14

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		105	-0-	105	223	104	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		102	-0-	102	325	101	2	1	9	Y	1	14	1			2
11	DLQ G-10		100	-0-	100	425	100	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		102	-0-	102	527	100	2	2	9	Y	2					4
01	DLQ G-10		102	-0-	102	629	102	2			Y	-0-					4
02	729	N	100	-0-	-629	-0-	100	2			Y	-0-					4

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		119	-0-	119	242	118	2	1	9	Y	1					18
10	DLQ G-10		110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	14	1			12
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					14
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					18
01	DLQ G-10		100	-0-	100	306	100	2			Y	-0-					18
02		406 N	100	-0-	-306	-0-	100	2			Y	-0-					18

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	DLQ G-10		125	-0-	125	244	124	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		104	-0-	104	348	103	2	1	9	Y	1	14	1			3
11	DLQ G-10		26	-0-	26	374	25	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		103	-0-	103	477	100	2	3	9	Y	3					7
01	DLQ G-10		100	-0-	100	577	100	2			Y	-0-					7
02		627 N	50	-0-	-577	-0-	50	2			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
09	DLQ G-10		131	-0-	131	276	124	2	7	9	Y	6					32
10	DLQ G-10		121	-0-	121	397	121	2			Y	-0-					32
11	DLQ G-10		101	-0-	101	498	100	2	1	9	Y	1					33
12	DLQ G-10		100	-0-	100	598	100	2			Y	-0-					33
01	DLQ G-10		50	-0-	50	648	50	2			Y	-0-					33
02		748 N	100	-0-	-648	-0-	100	2			Y	-0-					33

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
09	DLQ G-10		115	-0-	115	237	113	2	2	9	Y	2					20
10	DLQ G-10		101	-0-	101	338	100	2	1	9	Y	1	15	1			6
11	DLQ G-10		27	-0-	27	365	26	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		54	-0-	54	419	51	2	3	9	Y	3					10
01	DLQ G-10		100	-0-	100	519	100	2			Y	-0-					10
02		569 N	50	-0-	-519	-0-	50	2			Y	-0-					10

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
09	DLQ G-10		116	-0-	116	231	116	2			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		101	-0-	101	332	101	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		100	-0-	100	432	100	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		100	-0-	100	532	100	2			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		100	-0-	100	632	100	2			Y	-0-					10
02		682 N	50	-0-	-632	-0-	50	2			Y	-0-					10

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
09	DLQ G-10		132	-0-	132	250	131	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		104	-0-	104	-0-	101	2	3	9	Y	3					18
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					18
12	DLQ G-10		100	-0-	100	202	100	2			Y	-0-					18
01	DLQ G-10		50	-0-	50	252	50	2			Y	-0-					18
02		352 N	100	-0-	-252	-0-	100	2			Y	-0-					18

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

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
09	DLQ G-10		103	-0-	103	205	103	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		105	-0-	105	-0-	101	2	4	9	Y	4					4
11	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		100	-0-	100	122	100	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		50	-0-	50	172	50	2			Y	-0-					4
02	272	N	100	-0-	-172	-0-	100	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
09	DLQ G-10		102	-0-	102	204	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		108	-0-	108	312	104	2	4	9	Y	4					4
11	DLQ G-10		100	-0-	100	412	100	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		100	-0-	100	512	100	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		51	-0-	51	563	51	2			Y	-0-					4
02	663	N	100	-0-	-563	-0-	100	2			Y	-0-					4

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		109	-0-	109	235	107	2	2	9	Y	2					20
10	DLQ G-10		104	-0-	104	339	102	2	2	9	Y	2	16	1			6
11	DLQ G-10		32	-0-	32	371	31	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		69	-0-	69	440	66	2	3	9	Y	3					10
01	DLQ G-10		100	-0-	100	540	100	2			Y	-0-					10
02	590	N	50	-0-	-540	-0-	50	2			Y	-0-					10

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		117	-0-	117	249	116	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		103	-0-	103	352	102	2	1	9	Y	1	14	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	453	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		102	-0-	102	555	100	2	2	9	Y	2					5
01	DLQ G-10		100	-0-	100	655	100	2			Y	-0-					5
02	755	N	100	-0-	-655	-0-	100	2			Y	-0-					5

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		113	-0-	113	220	112	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		109	-0-	109	329	100	2	9	9	Y	8	14	1			1
11	DLQ G-10		102	-0-	102	431	100	2	2	9	Y	2					3
12	DLQ G-10		104	-0-	104	535	100	2	4	9	Y	4					7
01	DLQ G-10		100	-0-	100	635	100	2			Y	-0-					7
02	686	N	51	-0-	-635	-0-	51	2			Y	-0-					7

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	106	-0-	106	229	104	2	2	9	Y	2					23
10	DLQ G-10	101	-0-	101	330	100	2	1	9	Y	1	15	1			9
11	DLQ G-10	101	-0-	101	431	100	2	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10	54	-0-	54	485	51	2	3	9	Y	3					13
01	DLQ G-10	100	-0-	100	585	100	2			Y	-0-					13
02	635 N	50	-0-	-585	-0-	50	2			Y	-0-					13

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	107	-0-	107	229	106	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10	105	-0-	105	334	101	2	4	9	Y	4					19
11	DLQ G-10	100	-0-	100	434	100	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10	100	-0-	100	534	100	2			Y	-0-					19
01	DLQ G-10	50	-0-	50	584	50	2			Y	-0-					19
02	684 N	100	-0-	-584	-0-	100	2			Y	-0-					19

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
09	DLQ G-10	107	-0-	107	260	106	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10	103	-0-	103	363	102	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10	101	-0-	101	464	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10	103	-0-	103	567	100	2	3	9	Y	3					6
01	DLQ G-10	100	-0-	100	667	100	2			Y	-0-					6
02	717 N	50	-0-	-667	-0-	50	2			Y	-0-					6

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	103	-0-	103	206	102	2	1	9	Y	1					1
10	DLQ G-10	105	-0-	105	311	101	2	4	9	Y	4					5
11	DLQ G-10	100	-0-	100	411	100	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10	100	-0-	100	511	100	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10	50	-0-	50	561	50	2			Y	-0-					5
02	611 N	50	-0-	-561	-0-	50	2			Y	-0-					5

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	102	-0-	102	213	101	2	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10	105	-0-	105	318	101	2	4	9	Y	4					12
11	DLQ G-10	5	-0-	5	323	5	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10	100	-0-	100	423	100	2			Y	-0-					12
01	DLQ G-10	50	-0-	50	473	50	2			Y	-0-					12
02	573 N	100	-0-	-473	-0-	100	2			Y	-0-					12

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	104	-0-	104	232	102	2	2	9	Y	2					20
10	DLQ G-10	143	-0-	143	375	142	2	1	9	Y	1	15	1			6
11	DLQ G-10	101	-0-	101	476	100	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10	103	-0-	103	579	100	2	3	9	Y	3					10
01	DLQ G-10	100	-0-	100	679	100	2			Y	-0-					10
02	779 N	100	-0-	-679	-0-	100	2			Y	-0-					10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		106	-0-	106	226	105	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		101	-0-	101	327	100	2	1	9	Y	1	14	1			3
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	327					Y	1					4
12	DLQ G-10		103	-0-	103	430	100	2	3	9	Y	3					7
01	DLQ G-10		100	-0-	100	530	100	2			Y	-0-					7
02	580	N	50	-0-	-530	-0-	50	2			Y	-0-					7

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
09	DLQ G-10		120	-0-	120	245	119	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		112	-0-	112	-0-	103	2	9	9	Y	8	13	1			2
11	DLQ G-10		6	-0-	6	6	4	2	2	9	Y	2					4
12	DLQ G-10		104	-0-	104	110	100	2	4	9	Y	4					8
01	DLQ G-10		50	-0-	50	160	50	2			Y	-0-					8
02	260	N	100	-0-	-160	-0-	100	2			Y	-0-					8

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
09	DLQ G-10		102	-0-	102	212	101	2	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10		103	-0-	103	315	101	2	2	9	Y	2					10
11	DLQ G-10		13	-0-	13	328	13	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		100	-0-	100	428	100	2			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		100	-0-	100	528	100	2			Y	-0-					10
02	628	N	100	-0-	-528	-0-	100	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
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					15
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					4
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					4

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
09	DLQ G-10		119	-0-	119	249	117	2	2	9	Y	2					28
10	DLQ G-10		100	-0-	100	349	100	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		101	-0-	101	450	100	2	1	9	Y	1					29
12	DLQ G-10		100	-0-	100	550	100	2			Y	-0-					29
01	DLQ G-10		50	-0-	50	600	50	2			Y	-0-					29
02	650	N	50	-0-	-600	-0-	50	2			Y	-0-					29

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
09	DLQ G-10		123	-0-	123	231	122	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		111	-0-	111	-0-	102	2	9	9	Y	8	13	1			2
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					4
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					8
01	DLQ G-10		32	-0-	32	238	32	2			Y	-0-					8
02	288	N	50	-0-	-238	-0-	50	2			Y	-0-					8

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

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
09	DLQ G-10		106	-0-	106	224	104	2	2	9	Y	2					17
10	DLQ G-10		101	-0-	101	325	100	2	1	9	Y	1	15	1			3
11	DLQ G-10		101	-0-	101	426	100	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		55	-0-	55	481	52	2	3	9	Y	3					7
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					7
02	481	N	-0-	-0-	-481	-0-					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
09	DLQ G-10		119	-0-	119	250	111	2	8	9	Y	7					33
10	DLQ G-10		101	-0-	101	351	101	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		101	-0-	101	452	100	2	1	9	Y	1					34
12	DLQ G-10		100	-0-	100	552	100	2			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		50	-0-	50	602	50	2			Y	-0-					34
02	702	N	100	-0-	-602	-0-	100	2			Y	-0-					34

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
09	DLQ G-10		109	-0-	109	219	108	2	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10		104	-0-	104	323	100	2	4	9	Y	4					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		100	-0-	100	423	100	2			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		100	-0-	100	523	100	2			Y	-0-					12
02	623	N	100	-0-	-523	-0-	100	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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					15
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					5
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5

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
09	DLQ G-10		106	-0-	106	222	105	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		105	-0-	105	327	101	2	4	9	Y	4					19
11	DLQ G-10		11	-0-	11	338	11	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		100	-0-	100	438	100	2			Y	-0-					19
01	DLQ G-10		50	-0-	50	488	50	2			Y	-0-					19
02	588	N	100	-0-	-488	-0-	100	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
09	DLQ G-10		174	-0-	174	391	174	2			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		100	-0-	100	491	100	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		100	-0-	100	591	100	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		100	-0-	100	691	100	2			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		100	-0-	100	791	100	2			Y	-0-					10
02	891	N	100	-0-	-791	-0-	100	2			Y	-0-					10

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					10
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					10
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					10

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
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-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					5
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					5
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					5
12	744	N	174	-0-	-570	-0-	174	2			N	-0-					5
01	961	N	295	-0-	-666	-0-	295	2			N	-0-					5
02	448	N	114	-0-	-334	-0-	114	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					106
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					106
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					106
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					106
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					106
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	500	1	2403	2	N	-0-					28
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	500	1	2034	2	N	-0-					28
11	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	400	1	2351	2	N	-0-					28
12	3100	X	2259	-0-	-841	-0-	400	1	1859	2	N	-0-					28
*01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	400	1	2681	2	N	-0-					28
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-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
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					146
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	146	7			-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	993	-0-	-117	-0-	963	2	30	9	N	27					158
10	1395	N	965	-0-	-430	-0-	929	2	36	9	N	33					191
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1106	2	55	9	N	50	193	1			48
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1209	2	63	9	N	57					105
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	896	2	48	9	N	44					149
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1073	2	50	9	N	45					194

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					5
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					5
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					5
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					5
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					5
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					5

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

	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
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49 235	1 9	773	2	N	214					275
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52 173	1 9	874	2	N	157	344	1			88
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45 158	1 9	738	2	N	144					232
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48 174	1 9	736	2	N	158	175	1			215
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43 149	1 9	690	2	N	135	278	1			72
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46 171	1 9	649	2	N	155					227

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

	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
09	900	N	849	-0-	-51	-0-	48 46	1 9	755	2	Y	42					109
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47 39	1 9	794	2	Y	35					144
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44 50	1 9	716	2	Y	45					189
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70 153	1 9	1076	2	Y	139	168	1			160
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	59 72	1 9	950	2	Y	65					225
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	63 63	1 9	889	2	Y	57	157	1			125

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	2	79	9	N	72					110
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	2	114	9	N	104	153	1			61
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	2	134	9	N	122	165	1			18
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	9	N	107					125
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	9	N	84	161	1			48
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	9	N	151	146	1			53

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

*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5					60
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
02	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

09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
02	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

09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5					85
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	1	7	9	N	6					126
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
02	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	2	13	9	N	12					60
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	6					66
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	2	11	9	N	10					76
12	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	2	2	9	N	2					78
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					81
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	2	32	9	N	29	82	1			28

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	360	4	22	9	N	20					85
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	372	4	22	9	N	20					105
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	360	4	88	9	N	80					185
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	372	4	14	9	N	13	156	1			42
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	372	4	22	9	N	20					62
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	336	4	22	9	N	20					82

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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23

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
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	157	2	2	9	N	2	55	1			29
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	173	2	30	9	N	27					56
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	279	2	19	9	N	17					73
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					76
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					76
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	209	2	1	9	N	1					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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
EXPRESS ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 100339
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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					34
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-	14	7			20
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	279	2	10	9	N	9					29
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	234	2	12	9	N	11					40
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	114	2	3	9	N	3					43
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	208	2	2	9	N	2					45

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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					11
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					11
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					11
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					11
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					81
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					82
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					83
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					83
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					83
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					84

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
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	5	2	10	9	N	9					53
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	2	14	9	N	13					66
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	N	6					72
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	N	2					74
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					74
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	5	2	4	9	N	4					78

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
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
02	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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
02	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
02	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
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	706	2	11	9	N	10					140
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	618	2	14	9	N	13					153
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	N	11					164
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	842	2	21	9	N	19					183
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	745	2	17	9	N	15					198
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1250	2	14	9	N	13					211

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	167	1	777	2	Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	144	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	162	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	262	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	243	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	253	1	806	2	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
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					53
10	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					53
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	313	3	103	9	N	94					147
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					147
*01	434	N	419	-0-	-15	-0-	412	3	7	9	N	6					153
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					153

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
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	127	1	1148	3	N	-0-					41
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					41
11	300	N	36	-0-	-264	-0-	4	1	32	2	N	-0-					41
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	87	1	785	2	N	-0-					41
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	115	1	1040	2	N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					23
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					23
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					23
12	682	N	204	-0-	-478	-0-	204	2			N	-0-					23
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					23
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	517	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			30
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			30
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			30
12	434	N	19	-0-	-415	-0-	19	2		N	-0-			30
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			30
02	280	N	97	-0-	-183	-0-	97	2		N	-0-			30

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			88
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			88
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			88
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			88
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1 9	N	1			89
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			89

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			20
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2		Y	-0-			20
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			20
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2		Y	-0-			20
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-			20
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2		Y	-0-			20

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	126 14	1 9	1588	2	N	13				184
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	125 10	1 9	1514	2	N	9				193
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	126 26	1 9	1518	2	N	24				217
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	120 32	1 9	1523	2	N	29	177	1		69
01	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	95 18	1 9	1391	2	N	16				85
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	110 11	1 9	1395	2	N	10				95

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
09	870	N	643	-0-	-227	-0-	637	2	6	9	Y	5					74
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1101	2	4	9	Y	4					78
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	Y	5					83
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					83
01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1008	2	11	9	Y	10	1	8			92
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	2	11	9	Y	10					102

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	352	2	2	9	Y	2					25
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1					26
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-					26
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	Y	3	1	8			28
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2	1	8			29
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	Y	2					31

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
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					32
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					32
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					32
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					32
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					32
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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
09	1380	N	809	-0-	-571	-0-	809	2			Y	-0-					115
10	1364	N	619	-0-	-745	-0-	619	2			Y	-0-					115
11	1260	N	808	-0-	-452	-0-	808	2			Y	-0-					115
12	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	2			Y	-0-					115
01	620	N	280	-0-	-340	-0-	272	2	8	9	Y	7					122
02	756	N	19	-0-	-737	-0-	19	2			Y	-0-					122

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
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	309	2	4	9	N	4					81
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	75	1			6
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	243	2	2	9	N	2					8
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	266	2	14	9	N	13					21
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	240	2	6	9	N	5					26
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					26

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
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	2	14	9	Y	13					68
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7					75
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	627	2	11	9	Y	10					85
12	744	N	611	-0-	-133	-0-	600	2	11	9	Y	10					95
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	Y	8					103
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8	97	1			14

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
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	Y	10					28
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5					33
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	571	2	13	9	Y	12	1	8			44
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	584	2	11	9	Y	10					54
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	420	2	11	9	Y	10	1	8			63
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	381	2	23	9	Y	21	59	1			25

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
09	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					11
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					11
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					11
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					11
01	620	N	177	-0-	-443	-0-	177	2			N	-0-					11
02	560	N	287	-0-	-273	-0-	287	2			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
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					14
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					14
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					14
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					14
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					14
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
09	960	N	536	-0-	-424	-0-	536	2			N	-0-	93	1			14
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1					15
11	930	N	654	-0-	-276	-0-	640	2	14	9	N	13	1	8			27
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	490	2	2	9	N	2					29
01	961	N	438	-0-	-523	-0-	436	2	2	9	N	2					31
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	554	2	7	9	N	6					37

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
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	N	11					124
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	2	9	9	N	8					132
11	780	N	646	-0-	-134	-0-	644	2	2	9	N	2					134
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	659	2	23	9	N	21					155
01	806	N	587	-0-	-219	-0-	576	2	11	9	N	10					165
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	460	2	15	9	N	14	143	1			36

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
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	230	2	3	9	N	3					72
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	N	4					76
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					76
12	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					76
01	279	N	100	-0-	-179	-0-	90	2	10	9	N	9					85
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	65	2	2	9	N	2	70	1			17

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
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	2	9	Y	2					46
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	692	2	7	9	Y	6	1	8			51
11	600	N	418	-0-	-182	-0-	414	2	4	9	Y	4	48	1	1	8	6
12	620	N	306	-0-	-314	-0-	304	2	2	9	Y	2	1	8			7
01	620	N	390	-0-	-230	-0-	387	2	3	9	Y	3	1	8			9
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	300	2	1	9	Y	1					10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	243	-0-	-1707	-0-	243	2			N	-0-					172
10	1891	N	726	-0-	-1165	-0-	726	2			N	-0-	160	1			12
11	1470	N	500	-0-	-970	-0-	500	2			N	-0-					12
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					12
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					13
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					13

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					130
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					130
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					130
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					130
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					130
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					130

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	402	-0-	-528	-0-	402	2			N	-0-					190
10	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					190
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	N	3					193
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	N	12					205
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2					207
02	980	N	721	-0-	-259	-0-	721	2			N	-0-					207

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	505	-0-	-125	-0-	497	2	8	9	Y	7					26
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	Y	3					29
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	430	2	11	9	Y	10					39
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	547	2	10	9	Y	9					48
01	527	N	272	-0-	-255	-0-	269	2	3	9	Y	3					51
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	470	2	26	9	Y	24	48	1			27

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			Y	-0-					35
10	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	2			Y	-0-					35
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					35
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			Y	-0-					35
01	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					35
02	868	N	699	-0-	-169	-0-	696	2	3	9	Y	3					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					42
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					42
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					42
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	Y	1					43
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					43
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	15	1	745	2	Y	10					53
							11	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	153	1	560	2	Y	52					157
							57	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	160	1	685	2	Y	7					164
							8	9									
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	169	1	632	2	Y	7	120	1			51
							8	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	159	1	1410	2	Y	28					79
							31	9									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	148	1	1051	2	Y	15					94
							17	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	155	1	744	2	Y	19					113
							21	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

09	600	N	290	-0-	-310	-0-	289	2	1	9	N	1					30
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					30
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					30
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					30
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					30
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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

09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3498	2	17	9	N	15					40
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3271	2	18	9	N	16	1	8			55
11	2850	X	1816	-0-	-1034	-0-	1810	2	6	9	N	5					60
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3307	2	28	9	N	25	1	8			84
01	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	2456	2	12	9	N	11					95
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2766	2	32	9	N	29					124

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					85
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					85
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8	9	N	7					92
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	N	1	1	8			92
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					92
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3					95

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1679	2	30	9	N	27					79
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1625	2	24	9	N	22					101
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1549	2	31	9	N	28	1	8			128
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1594	2	30	9	N	27	1	8			154
01	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1311	2	26	9	N	24	151	1	1	8	26
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1434	2	25	9	N	23					49

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	834	2	14	9	Y	13	72	1			11
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	784	2	10	9	Y	9					20
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	816	2	13	9	Y	12					32
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	879	2	12	9	Y	11					43
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	Y	12	1	8			54
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	Y	10					64

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6					73
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					73
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					73
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					73
01	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					73
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-					73

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			Y	-0-					118
10	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	1079	2			Y	-0-					118
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			Y	-0-					118
12	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			Y	-0-					118
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					118
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	2	7	9	Y	6					124

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1568	2	22	9	N	20					177
10	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1527	2	14	9	N	13					190
11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1358	2	18	9	N	16					206
12	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	1478	2	22	9	N	20					226
01	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1481	2	20	9	N	18	181	1	1	8	62
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1298	2	18	9	N	16					78

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1083	2	10	9	N	9					115
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8	9	N	7					122
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	924	2	1	9	N	1					123
12	1116	N	855	-0-	-261	-0-	855	2			N	-0-					123
01	1054	N	821	-0-	-233	-0-	818	2	3	9	N	3					126
02	868	N	775	-0-	-93	-0-	773	2	2	9	N	2					128

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	349	2	9	9	Y	8	36	1			21
10	558	N	379	-0-	-179	-0-	369	2	10	9	Y	9					30
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	319	2	20	9	Y	18	1	8			47
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	337	2	20	9	Y	18	38	1			27
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	401	2	19	9	Y	17	1	8			43
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	348	2	12	9	Y	11					54

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1856	2	20	9	Y	18					190
10	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3066	2	28	9	Y	25	1	8			214
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2696	2	21	9	Y	19	1	8			232
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2641	2	23	9	Y	21	176	1	1	8	76
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2758	2	29	9	Y	26					102
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2621	2	29	9	Y	26					128

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					61
10	992	N	735	-0-	-257	-0-	732	2	3	9	Y	3					64
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					64
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-					64
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					64
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	625	2			Y	-0-					64

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 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
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	588	N	451	-0-	-137	-0-	451	2			N	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 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
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	122	1	1015	2	N	11					126
							12	9									
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	130	1	1180	2	N	7					133
							8	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	126	1	1184	2	N	10					143
							11	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	120	1	1205	2	N	14					157
							15	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	95	1	1166	2	N	11					168
							12	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	110	1	1075	2	N	10	116	1			62
							11	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					12
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					12
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					12
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					12
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	108	2	57	9	N	52					64
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					64

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	2			N	-0-					79
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					79
11	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					79
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					79
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					79
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					79

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	101 8	1 9	1148	2	N	7					112
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	90 10	1 9	966	2	N	9	1	8			120
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	101 15	1 9	1331	2	N	14	1	8			133
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	86 17	1 9	1210	2	N	15	1	8			147
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	66 8	1 9	986	2	N	7	1	8			153
02	1176	N	926	-0-	-250	-0-	88 14	1 9	824	2	N	13					166

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
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					37
10	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					37
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					37
12	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	2			N	-0-					37
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					37
02	1120	N	1039	-0-	-81	-0-	1039	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
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					118
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-					118
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					118
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					118
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					118
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	690	2			N	-0-					118

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	231	1	1173	2	N	6					162
							7	9									
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	238	1	1364	2	N	8					170
							9	9									
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	233	1	1237	2	N	13					183
							14	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	208	1	1504	2	N	12					195
							13	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	175	1	1426	2	N	18					213
							20	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	202	1	1200	2	N	12	73	1			152
							13	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1974	2	28	9	N	25					236
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2051	2	24	9	N	22					258
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1969	2	20	9	N	18	183	1	1	8	92
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2100	2	36	9	N	33					125
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2034	2	34	9	N	31					156
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1873	2	34	9	N	31					187

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					7
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					7
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					7
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					7
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					7
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					7

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1553	2	14	9	Y	13					68
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1772	2	28	9	Y	25					93
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1632	2	10	9	Y	9					102
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1731	2	22	9	Y	20					122
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1411	2	15	9	Y	14					136
02	1316	N	859	-0-	-457	-0-	846	2	13	9	Y	12	113	1			35

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2025

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2025

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					50
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	2	2	9	Y	2					52
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					52
12	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			Y	-0-					52
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					52
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					52

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					58
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1089	2	127	9	N	115	115	1			58
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					58
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					58
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	1	8			58
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					58

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	Y	7					38
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	943	2	20	9	Y	18					56
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	674	2	7	9	Y	6					62
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	2	9	9	Y	8					70
01	744	N	602	-0-	-142	-0-	595	2	7	9	Y	6					76
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	Y	6	63	1			19

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

09	600	N	464	-0-	-136	-0-	455	2	9	9	Y	8					37
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	Y	12					49
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	579	2	11	9	Y	10					59
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	449	2	17	9	Y	15					74
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	696	2	43	9	Y	39	47	1	2	8	64
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	590	2	39	9	Y	35	56	1			43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	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

09	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			Y	-0-					30
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					30
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					30
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					30
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					30
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	Y	6					36

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

09	420	N	400	-0-	-20	-0-	396	2	4	9	Y	4					11
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	Y	3					14
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					14
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14
01	744	N	6	-0-	-738	-0-	6	2			Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			1

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	929	2	44	9	Y	40	129	1			50
10	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	1122	2	42	9	Y	38					88
11	1050	N	894	-0-	-156	-0-	871	2	23	9	Y	21					109
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1212	2	48	9	Y	44					153
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1389	2	56	9	Y	51	1	8			203
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1492	2	52	9	Y	47	124	1			126

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	Y	9					27
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	Y	6					33
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1088	2	14	9	Y	13					46
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1080	2	12	9	Y	11					57
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	Y	10					67
02	1036	N	882	-0-	-154	-0-	857	2	25	9	Y	23	62	1			28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	Y	7					40
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					43
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	244	2	8	9	Y	7					50
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	255	2	12	9	Y	11					61
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	221	2	4	9	Y	4					65
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	196	2	8	9	Y	7	62	1			10

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1380	2	8	9	Y	7					90
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1019	2	3	9	Y	3					93
11	1050	N	796	-0-	-254	-0-	789	2	7	9	Y	6					99
12	1085	N	704	-0-	-381	-0-	704	2			Y	-0-					99
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	2	13	9	Y	12					111
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1095	2	13	9	Y	12					123

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	Y	6	25	1			15
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	631	2	4	9	Y	4					19
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1672	2	12	9	Y	11					30
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1849	2	15	9	Y	14	24	1			20
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	2	12	9	Y	11					31
02	1568	N	1267	-0-	-301	-0-	1256	2	11	9	Y	10					41

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	Y	7					18
10	620	N	438	-0-	-182	-0-	434	2	4	9	Y	4					22
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6					28
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7					35
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	Y	12	22	1			25
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	489	2	12	9	Y	11	22	1			14

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	105	2	8	9	Y	7	22	1			6
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3					9
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	Y	4					13
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	99	2	6	9	Y	5					18
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	71	2	4	9	Y	4					22
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	70	2	3	9	Y	3					25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1353	2	10	9	Y	9					26
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1175	2	11	9	Y	10					36
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	Y	6					42
12	1395	N	862	-0-	-533	-0-	858	2	4	9	Y	4					46
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2025	2	18	9	Y	16	30	1			32
02	2800	N	3351	-0-	551	551	3332	2	19	9	Y	17	28	1			21

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					24
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					24
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					24
12	558	N	296	-0-	-262	-0-	294	2	2	9	Y	2					26
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5					31
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	274	2	10	9	Y	9					40

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

09	660	N	213	-0-	-447	-0-	213	2			Y	-0-					28
10	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			Y	-0-					28
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			Y	-0-					28
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	197	2	1	9	Y	1					29
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	202	2	6	9	Y	5					34
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	164	2	8	9	Y	7					41

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3143	2	12	9	Y	11	45	1			27
10	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	2772	2	13	9	Y	12	1	8			38
11	3150	X	1432	-0-	-1718	-0-	1411	2	21	9	Y	19	1	8			56
12	3255	X	1011	-0-	-2244	-0-	985	2	26	9	Y	24	45	1	1	8	34
01	3255	X	2387	-0-	-868	-0-	2365	2	22	9	Y	20					54
02	2940	X	2575	-0-	-365	-0-	2556	2	19	9	Y	17					71

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

09	930	N	701	-0-	-229	-0-	697	2	4	9	Y	4					115
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	2	13	9	Y	12					127
11	1080	N	982	-0-	-98	-0-	964	2	18	9	Y	16	121	1			22
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1022	2	15	9	Y	14					36
01	1054	N	895	-0-	-159	-0-	867	2	28	9	Y	25					61
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	890	2	28	9	Y	25					86

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					6
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					7
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-	6	1			1
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					1
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	Y	1					2
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	Y	4					38
10	558	N	460	-0-	-98	-0-	454	2	6	9	Y	5	25	1			18
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	Y	4					22
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	461	2	4	9	Y	4					26
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	451	2	4	9	Y	4					30
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4	22	1			12

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	Y	5					15
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5					20
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	401	2	8	9	Y	7					27
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	355	2	6	9	Y	5					32
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	365	2	12	9	Y	11	20	1			23
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	300	2	12	9	Y	11	20	1			14

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 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
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	267	1	4620	2	Y	26					81
							29	9									
10	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	279	1	2373	2	Y	4					85
							4	9									
11	2820	X	2346	-0-	-474	-0-	281	1	2061	2	Y	4	62	1	1	8	26
							4	9									
12	2914	X	2539	-0-	-375	-0-	278	1	2246	2	Y	14					40
							15	9									
01	2914	X	2286	-0-	-628	-0-	259	1	2019	2	Y	7					47
							8	9									
02	2632	X	2614	-0-	-18	-0-	233	1	2371	2	Y	9					56
							10	9									

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2643	2	18	9	Y	16	51	1			20
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2725	2	18	9	Y	16					36
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2649	2	10	9	Y	9					45
12	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2632	2	19	9	Y	17					62
01	2759	X	2609	-0-	-150	-0-	2584	2	25	9	Y	23					85
02	2492	X	2446	-0-	-46	-0-	2420	2	26	9	Y	24	52	1			57

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	824	2	10	9	Y	9					96
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	797	2	6	9	Y	5					101
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	Y	1					102
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	826	2	14	9	Y	13					115
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	816	2	10	9	Y	9					124
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	745	2	15	9	Y	14					138

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1479	2	18	9	Y	16					53
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1703	2	17	9	Y	15					68
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1524	2	15	9	Y	14					82
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1570	2	14	9	Y	13					95
01	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	1436	2	35	9	Y	32	61	1			66
02	1428	N	1147	-0-	-281	-0-	1115	2	32	9	Y	29	58	1			37

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	2489	2	39	9	N	35	178	1			47
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2628	2	40	9	N	36					83
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2417	2	24	9	N	22					105
12	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2461	2	34	9	N	31					136
01	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	2436	2	26	9	N	24					160
02	2268	N	1986	-0-	-282	-0-	1971	2	15	9	N	14					174

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3604	2	57	9	N	52	188	1			88
10	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	3596	2	39	9	N	35					123
11	3540	X	3476	-0-	-64	-0-	3420	2	56	9	N	51	1	8			173
12	3782	X	2318	-0-	-1464	-0-	2295	2	23	9	N	21					194
01	3782	X	3423	-0-	-359	-0-	3380	2	43	9	N	39					233
02	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	3233	2	77	9	N	70	184	1			119

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
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2351	2	21	9	Y	19	76	1			45
10	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	2155	2	20	9	Y	18					63
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2558	2	37	9	Y	34					97
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2503	2	47	9	Y	43	78	1			62
01	2449	X	2202	-0-	-247	-0-	2163	2	39	9	Y	35					97
02	2436	X	1714	-0-	-722	-0-	1683	2	31	9	Y	28					125

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
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1683	2	19	9	N	17					94
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1959	2	18	9	N	16					110
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1524	2	20	9	N	18					128
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					128
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					128
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					128

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
09	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1503	2	25	9	N	23	184	1			12
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					12
11	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2			N	-0-					12
12	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			N	-0-					12
01	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					12
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1335	2	62	9	N	56					68

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
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					172
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	999	2	21	9	N	19	177	1			14
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					14
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1015	2	17	9	N	15					29
01	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					29
02	896	N	853	-0-	-43	-0-	853	2			N	-0-					29

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					16
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					16
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					16
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					16
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					16
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					16

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
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					128
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1463	2	33	9	N	30					158
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1481	2	28	9	N	25	167	1			16
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					16
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1461	2	54	9	N	49					65
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					65

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
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					97
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					97
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					97
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					97
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					97
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					97

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
09	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	2			N	-0-					101
10	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	2			N	-0-					101
11	420	N	213	-0-	-207	-0-	213	2			N	-0-					101
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					101
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					101
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					101

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
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1207	2	31	9	N	28					44
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					44
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					44
12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					44
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					44
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1087	2	64	9	N	58					102

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
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					33
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					33
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					33
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					33
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					33
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	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
09	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					14
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					14
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					14
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1480	2	57	9	N	52					66
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1375	2	10	9	N	9					75
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1310	2	51	9	N	46					121

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 #: 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
09	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1847	2	40	9	N	36	140	1			51
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2306	2	8	9	N	7					58
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2055	2	8	9	N	7					65
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					65
01	2325	N	2024	-0-	-301	-0-	2024	2			N	-0-					65
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1968	2	48	9	N	44					109

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
09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1260	2	110	9	N	100					122
10	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1374	2	35	9	N	32					154
11	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	2			N	-0-					154
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1390	2	41	9	N	37	177	1			14
01	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					14
02	1232	N	1071	-0-	-161	-0-	1009	2	62	9	N	56					70

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
09	2550	N	2284	-0-	-266	-0-	2261	2	23	9	N	21					121
10	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	2424	2			N	-0-					121
11	2370	N	2175	-0-	-195	-0-	2175	2			N	-0-					121
12	2356	N	1969	-0-	-387	-0-	1969	2			N	-0-					121
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2506	2	40	9	N	36					157
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					157

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
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					162
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1467	2	37	9	N	34	182	1			14
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					14
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					14
01	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1208	2			N	-0-					14
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1400	2	102	9	N	93					107

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
09	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	2			N	-0-					43
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1621	2	54	9	N	49					92
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					92
12	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1252	2	21	9	N	19					111
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					111
02	1204	N	1007	-0-	-197	-0-	983	2	24	9	N	22					133

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
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1647	2	40	9	N	36					168
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2097	2	37	9	N	34	173	1			29
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	2	19	9	N	17					46
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2044	2	12	9	N	11					57
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2177	2	39	9	N	35					92
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					92

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
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2206	2	45	9	N	41					60
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2313	2	15	9	N	14					74
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					74
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					74
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2162	2	54	9	N	49					123
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					123

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
09	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1532	2	12	9	N	11					71
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	N	30					101
11	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	1508	2			N	-0-					101
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	N	30					131
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1679	2	4	9	N	4					135
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	2	20	9	N	18					153

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
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	N	4					146
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	N	2					148
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1025	2	7	9	N	6					154
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					154
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1178	2	12	9	N	11					165
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					165

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
09	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1499	2	28	9	N	25					41
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					41
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1538	2	24	9	N	22					63
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	2	29	9	N	26					89
01	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			N	-0-					89
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1580	2	22	9	N	20					109

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
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2330	2	12	9	N	11					82
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					82
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2353	2	66	9	N	60					142
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2854	2	45	9	N	41	140	1			43
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2450	2	62	9	N	56					99
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2260	2	29	9	N	26					125

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
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					96
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					96
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					96
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1517	2	65	9	N	59					155
01	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1172	2			N	-0-					155
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1271	2	42	9	N	38	183	1			10

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
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	N	6					21
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1510	2	54	9	N	49					70
11	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	-0-					70
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1603	2	33	9	N	30					100
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					100
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					100

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
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1884	2	56	9	N	51					165
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2001	2	10	9	N	9					174
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					174
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2050	2	17	9	N	15	172	1			17
01	1922	N	1641	-0-	-281	-0-	1641	2			N	-0-					17
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
09	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1565	2	77	9	N	70					145
10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					145
11	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1576	2	51	9	N	46	174	1			17
12	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					17
01	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	2			N	-0-					17
02	1512	N	1152	-0-	-360	-0-	1152	2			N	-0-					17

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1042	2	48	9	N	44					145
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					145
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	932	2	18	9	N	16					161
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					161
01	1116	N	746	-0-	-370	-0-	746	2			N	-0-					161
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					161

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2089	2	41	9	N	37					53
10	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	2118	2	17	9	N	15					68
11	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	1984	2	15	9	N	14					82
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2265	2	19	9	N	17					99
01	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1886	2	11	9	N	10					109
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					109

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1354	2	67	9	N	61					71
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					71
11	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	1055	2			N	-0-					71
12	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			N	-0-					71
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					71
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					71

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1834	2	15	9	N	14					34
10	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-					34
11	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			N	-0-					34
12	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1715	2			N	-0-					34
01	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	2			N	-0-					34
02	1652	N	1614	-0-	-38	-0-	1614	2			N	-0-					34

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

09	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-					88
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					88
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					88
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1022	2	63	9	N	57					145
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					145
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	826	2	18	9	N	16					161

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1370	2	108	9	N	98					117
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					117
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1393	2	69	9	N	63	161	1			19
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1551	2	64	9	N	58					77
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1550	2	50	9	N	45					122
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1431	2	40	9	N	36					158

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1022	2	18	9	N	16					52
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	N	6					58
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					58
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					58
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1603	2	29	9	N	26					84
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1467	2	41	9	N	37					121

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
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1651	2	10	9	N	9					184
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1802	2	9	9	N	8	178	1			14
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					14
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					14
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1841	2	81	9	N	74					88
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					88

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
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					111
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					111
11	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					111
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1073	2	56	9	N	51					162
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					162
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					162

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
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			N	-0-					45
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1178	2	32	9	N	29					74
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					74
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	N	16					90
01	1147	N	850	-0-	-297	-0-	850	2			N	-0-					90
02	1036	N	883	-0-	-153	-0-	883	2			N	-0-					90

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
09	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1750	2			N	-0-					104
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1854	2	68	9	N	62					166
11	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1571	2			N	-0-					166
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	2	17	9	N	15	165	1			16
01	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1760	2			N	-0-					16
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1703	2	18	9	N	16					32

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
09	2130	N	1741	-0-	-389	-0-	1741	2			N	-0-					14
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					14
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2127	2	45	9	N	41					55
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2173	2	42	9	N	38					93
01	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1909	2			N	-0-					93
02	2016	N	1754	-0-	-262	-0-	1754	2			N	-0-					93

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
09	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	1132	2			N	-0-					61
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					61
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1					62
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1813	2	66	9	N	60					122
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					122
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1127	2	18	9	N	16					138

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					107
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					107
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					107
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1307	2	32	9	N	29					136
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					136
02	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					136

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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					114
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					114
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					114
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					114
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	876	2	35	9	N	32					146
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7	9	N	6	139	1			13

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
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1625	2	12	9	N	11					88
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1530	2	9	9	N	8					96
11	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1533	2	9	9	N	8					104
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1818	2	13	9	N	12					116
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	N	8					124
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					124

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
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	868	2	8	9	N	7					23
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	N	3					26
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2					28
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					28
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					28
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					28

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
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					107
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1984	2	61	9	N	55					162
11	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					162
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1891	2	37	9	N	34	180	1			16
01	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1712	2			N	-0-					16
02	1764	N	1589	-0-	-175	-0-	1589	2			N	-0-					16

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
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					14
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					14
11	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2			N	-0-					14
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					14
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1049	2	83	9	N	75					89
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	966	2	14	9	N	13					102

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
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	N	5					136
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	951	2	7	9	N	6					142
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					142
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	N	5					147
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	N	5					152
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	911	2	9	9	N	8					160

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
09	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1426	2	53	9	N	48					64
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1532	2	25	9	N	23					87
11	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	1259	2	11	9	N	10					97
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1429	2	26	9	N	24					121
01	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1263	2	8	9	N	7					128
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					131

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
09	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	1947	2	15	9	N	14	178	1			20
10	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2045	2			N	-0-					20
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					20
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2598	2	107	9	N	97					117
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					117
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2146	2	63	9	N	57					174

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
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1200	2	42	9	N	38					68
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	N	19					87
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					87
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1078	2	17	9	N	15					102
01	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	2			N	-0-					102
02	980	N	588	-0-	-392	-0-	588	2			N	-0-					102

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
09	1710	N	1198	-0-	-512	-0-	1136	2	62	9	N	56					89
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					89
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					89
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					89
01	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1708	2	77	9	N	70					159
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1642	2	84	9	N	76	195	1			40

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
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					145
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1635	2	77	9	N	70					215
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	N	2	190	1			27
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1692	2	47	9	N	43					70
01	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					70
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					70

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
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					140
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					140
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	721	2	70	9	N	64	182	1			22
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					22
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	638	2	31	9	N	28					50
02	728	N	583	-0-	-145	-0-	583	2			N	-0-					50

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
09	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	1170	2	141	9	N	128					165
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1556	2	15	9	N	14					179
11	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1364	2	51	9	N	46	185	1			40
12	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2			N	-0-					40
01	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					40
02	1316	N	1259	-0-	-57	-0-	1259	2			N	-0-					40

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	941	2	17	9	N	15					129
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	904	2	12	9	N	11					140
11	1050	N	655	-0-	-395	-0-	647	2	8	9	N	7					147
12	992	N	546	-0-	-446	-0-	546	2			N	-0-					147
01	930	N	588	-0-	-342	-0-	574	2	14	9	N	13					160
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	485	2	8	9	N	7					167

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
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	871	2	13	9	N	12					199
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					199
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					199
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	839	2	39	9	N	35	187	1			47
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					47
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					47

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
09	1110	N	951	-0-	-159	-0-	916	2	35	9	N	32					179
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					179
11	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					179
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	871	2	98	9	N	89	183	1			85
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					85
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1168	2	66	9	N	60					145

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
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					65
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					65
11	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	2			N	-0-					65
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2228	2	186	9	N	169	187	1			47
01	2325	N	1871	-0-	-454	-0-	1871	2			N	-0-					47
02	1988	N	1420	-0-	-568	-0-	1384	2	36	9	N	33					80

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	1	6	9	N	5	140	1			43
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1065	1	35	9	N	32					75
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1432	1	20	9	N	18					93
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1370	1	35	9	N	32					125
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1238	1	39	9	N	35					160
02	1260	N	823	-0-	-437	-0-	810	1	13	9	N	12					172

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	1	22	9	N	20					220
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	1	2	9	N	2					222
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					222
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	826	1	20	9	N	18	176	1			64
01	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	1			N	-0-					64
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1			N	-0-					64

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

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-

URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					54
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					54
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1225	3	17	9	N	15					69
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	3	13	9	N	12					81
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	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

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					98
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					98
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					98
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					98
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					98
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	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

09	1980	N	301	-0-	-1679	-0-	301	2			N	-0-					16
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					16
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					16
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					16
01	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					16
02	532	N	146	-0-	-386	-0-	146	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
09	10710	X	6328	-0-	-4382	-0-	6205	2	123	9	N	112					575
10	11222	X	7815	-0-	-3407	-0-	7707	2	108	9	N	98	177	1			496
11	10860	X	5397	-0-	-5463	-0-	5266	2	131	9	N	119	179	1			436
12	11222	X	5143	-0-	-6079	-0-	4990	2	153	9	N	139	179	1			396
01	8804	X	3971	-0-	-4833	-0-	3885	2	86	9	N	78					474
02	7056	X	5467	-0-	-1589	-0-	5331	2	136	9	N	124	176	1			422

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

09	4620	X	3129	-0-	-1491	-0-	3050	2	79	9	N	72					207
10	4774	X	3925	-0-	-849	-0-	3842	2	83	9	N	75	175	1			107
11	4620	X	3369	-0-	-1251	-0-	3275	2	94	9	N	85					192
12	4774	X	3261	-0-	-1513	-0-	3184	2	77	9	N	70	183	1			79
01	4092	X	2735	-0-	-1357	-0-	2656	2	79	9	N	72					151
02	3556	X	2890	-0-	-666	-0-	2829	2	61	9	N	55					206

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

09	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	2427	1	531	2	N	-0-					132
10	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	314	1	2640	2	N	259	184	1			207
							285	9									
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	587	1	7180	2	N	190	183	1			214
							209	9									
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	326	1	3877	2	N	15					229
							17	9									
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3770	2	22	9	N	20	181	1			68
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	606	1	4342	2	N	27					95
							30	9									

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	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

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					100
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					100

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	101	1	110	9	N	100					140
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	100	1	92	9	N	84	194	1			30
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	100	1	99	9	N	90					120
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	101	1	78	9	N	71	171	1			20
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	101	1	88	9	N	80					100
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	102	1	83	9	N	75					175

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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	980	2	75	9	N	68	162	1			34
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1050	2	22	9	N	20					54
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1051	2	22	9	N	20					74
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1050	2	22	9	N	20					94
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1000	2	33	9	N	30					124
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	980	2	88	9	N	80	157	1			47

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10960 - 11096

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025

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

09	360	N	329	-0-	-31	-0-	296	3	33	9	N	30					187
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	320	3	70	9	N	64	187	1			64
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	302	3	18	9	N	16					80
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	310	3	22	9	N	20					100
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	299	3	21	9	N	19					119
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	262	3	44	9	N	40	70	1			89

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES "A" WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

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-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
10	0	W	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					38
11	0	W	2	-0-	2	4	2	1			N	-0-					38
12	0	W	2	-0-	2	6	2	1			N	-0-					38
01	0	W	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					38
02	0	W	1	-0-	1	7	1	1			N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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-

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

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
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
*02	84	N	83	-0-	-1	-0-	9	1	74	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	91	1	366	2	N	-0-						30
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	98	1	377	2	N	-0-						30
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	88	1	329	2	N	-0-						30
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	90	1	340	2	N	-0-						30
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	95	1	321	2	N	-0-						30
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	87	1	333	2	N	-0-						30

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

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-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	35	1	142	2	Y	-0-					9
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	31	1	118	2	Y	-0-					9
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	27	1	101	2	Y	-0-					9
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					9
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	15	1	49	2	Y	-0-					9
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	29	1	110	2	Y	-0-					9

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
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	129	1	519	2	N	-0-	166	1			44
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	159	1	614	2	N	-0-					44
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	205	1	765	2	N	-0-					44
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	209	1	785	2	N	-0-					44
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	231	1	777	2	N	27					71
							30	9									
02	896	N	849	-0-	-47	-0-	176	1	673	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
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	1454	1	5837	2	Y	-0-					9
10	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	1479	1	5698	2	Y	-0-					9
11	6780	X	6587	-0-	-193	-0-	1390	1	5197	2	Y	-0-					9
12	7006	X	6717	-0-	-289	-0-	1410	1	5307	2	Y	-0-					9
01	7006	X	5789	-0-	-1217	-0-	1326	1	4463	2	Y	-0-					9
02	6328	X	6264	-0-	-64	-0-	1297	1	4967	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

84 ENERGY LLC 856467
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-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

09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					17
10	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	2			N	-0-					17
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					17
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					17
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17

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
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					57
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					57
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					57
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					57
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					57
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					57

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2520	X	1682	-0-	-838	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	688	-0-	-1916	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	150	-0-	-2370	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	391	-0-	-1345	-0-	92	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	106	1	851	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	1188	-0-	-402	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
10	1643	X	208	-0-	-1435	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	168	-0-	-1422	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	1240	X	574	-0-	-666	-0-	135	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	41	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	65	-0-	-685	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	272	-0-	-472	-0-	64	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	528	-0-	-312	-0-	59	1	469	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	56	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	2150	-0-	-1990	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	2034	-0-	-415	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1190	-0-	-850	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1109	-0-	-999	-0-	10	1	1099	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1010	-0-	-1222	-0-	237	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	974	-0-	-146	-0-	108	1	866	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	100	N	4667	-0-	4567	4567	42	1	4625	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		470	-0-	470	5037	110	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1294	-0-	1294	6331	143	1	1151	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5474	-0-	-46	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	5813	-0-	-666	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	3472	-0-	-2798	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	3454	-0-	-1940	-0-	31	1	3423	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	3688	-0-	-1706	-0-	866	1	2822	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3486	-0-	-1386	-0-	386	1	3100	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	16	1	1799	2	Y	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	255	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	766	-0-	-270	-0-	85	1	681	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
11	2340	X	1405	-0-	-935	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	10	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	837	-0-	-31	-0-	197	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	35	-0-	-1141	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	28	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	74	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		213	-0-	213	213	24	1	189	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

09	1080	X	436	-0-	-644	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
10	744	X	7	-0-	-737	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	90	X	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	465	X	304	-0-	-161	-0-	71	1	233	2	Y	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-			-0-
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-			-0-
11	4170	X	2418	-0-	-1752	-0-	2418	2			Y	-0-			-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	779	1	2537	2	Y	-0-			-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	386	1	3095	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	49	1	160	2	Y	-0-			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-			-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-			-0-
11	1230	N	874	-0-	-356	-0-	874	2			Y	-0-			-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	8	1	929	2	Y	-0-			-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	519	1	1692	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	688	-0-	-124	-0-	76	1	612	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

09	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-			-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-			-0-
11	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1254	2			Y	-0-			-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	11	1	1225	2	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1164	-0-	-448	-0-	273	1	891	2	Y	-0-			-0-
02	1176	N	720	-0-	-456	-0-	80	1	640	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

09	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

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-

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
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-			-0-
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			Y	-0-			-0-
11	3930	X	3553	-0-	-377	-0-	3553	2			Y	-0-			-0-
12	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	32	1	3583	2	Y	-0-			-0-
01	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	669	1	2181	2	Y	-0-			-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	406	1	3258	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-			-0-
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			Y	-0-			-0-
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			Y	-0-			-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	12	1	1316	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	283	1	923	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1145	-0-	-3	-0-	127	1	1018	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-			-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-			-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	7	1	817	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	799	-0-	-286	-0-	188	1	611	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	93	1	746	2	Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

09	5700	X	2	-0-	-5698	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	4495	X	1	-0-	-4494	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	4170	X	46	-0-	-4124	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
12	775	X	82	-0-	-693	-0-	1	1	81	2	Y	-0-			-0-
01	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	240	1	782	2	Y	-0-			-0-
02	56	X	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

09	14B DENY		-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

09	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
01	372	N	40	-0-	-332	-0-	9	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-			-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

09	3120 X	2575	-0-	-545	-0-	2575	2			N	-0-					40
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3727	2	7	9	N	6					46
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2					48
12	3224 X	2608	-0-	-616	-0-	2608	2			N	-0-					48
01	3224 X	2818	-0-	-406	-0-	2810	2	8	9	N	7					55
02	2912 X	2885	-0-	-27	-0-	2879	2	6	9	N	5					60

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

09	3510	X	2305	-0-	-1205	B	-55250	2305	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	2020	-0-	-1607	B	-55250	2020	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	1623	-0-	-1647	B	-55250	1623	3			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1244	-0-	-1329	B	-55250	1244	3			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1083	-0-	-1335	B	-55250	1083	3			Y	-0-					-0-
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	B	-55250					Y	NO RPT					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					93
10	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					93
11	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					93
12	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2			N	-0-					93
01	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					93
02	392	N	381	-0-	-11	B	-0-	381	2			N	-0-					93

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

09	360	N	111	-0-	-249	B	-0-	111	2			Y	-0-					13
10	589	N	122	-0-	-467	B	-0-	122	2			Y	-0-					13
11	180	N	114	-0-	-66	B	-0-	114	2			Y	-0-					13
12	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			Y	-0-					13
01	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			Y	-0-					13
02	112	N	107	-0-	-5	B	-0-	107	2			Y	-0-					13

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
02	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	591	2	2	9	Y	2					6
10	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	451	2	3	9	Y	3					9
11	570	N	448	-0-	-122	B	-0-	444	2	4	9	Y	4					13
12	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	888	2	6	9	Y	5					18
01	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	754	2	3	9	Y	3					21
02	420	N	353	-0-	-67	B	-0-	351	2	2	9	Y	2					23

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	266	2	1	9	N	1					18
10	310	N	204	-0-	-106	B	-0-	203	2	1	9	N	1					19
11	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	241	2	36	9	N	33					52
12	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	279	2	121	9	N	110	146	1			16
01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	281	2	10	9	N	9					25
02	252	N	204	-0-	-48	B	-0-	204	2			N	-0-					25

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1312	-0-	-98	B	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1210	-0-	-61	B	-0-	1209	2	1	9	Y	1					1
11	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	2			Y	-0-					1
12	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	2			Y	-0-					1
01	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1355	2	1	9	Y	1					2
02	1288	N	1131	-0-	-157	B	-0-	1130	2	1	9	Y	1					3

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1106	2	1	9	Y	1					57
10	1116	N	1070	-0-	-46	B	-0-	1066	2	4	9	Y	4					61
11	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1058	2	6	9	Y	5					66
12	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1147	2	4	9	Y	4					70
01	1085	N	1073	-0-	-12	B	-0-	1070	2	3	9	Y	3					73
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	986	2	20	9	Y	18					91

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1426	-0-	-14 B	-0-	1419	2	7	9	Y	6					98
10	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1299	2	6	9	Y	5					103
11	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1241	2	7	9	Y	6					109
12	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1270	2	8	9	Y	7					116
01	1302	N	1133	-0-	-169 B	-0-	1127	2	6	9	Y	5					121
02	1176	N	967	-0-	-209 B	-0-	963	2	4	9	Y	4					125

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
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					36
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					36
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					36
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					36
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					36
*02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	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
09	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					27
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					27
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					27
12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					27
01	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					27
02	224	N	135	-0-	-89 B	-0-	135	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
09	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1032	2	167	9	N	152	177	1			12
10	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1357	2	12	9	N	11					23
11	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1031	2	7	9	N	6					29
12	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1099	2	4	9	N	4					33
01	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1003	2	2	9	N	2					35
02	952	N	916	-0-	-36 B	-0-	916	2			N	-0-					35

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
09	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-					86
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					86
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					86
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					86
01	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					86
*02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	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
09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1377	2	1	9	N	1					40
10	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1033	2	13	9	N	12					52
11	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	777	2	6	9	N	5					57
12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1056	2	2	9	N	2					59
01	1054	N	956	-0-	-98 B	-0-	952	2	4	9	N	4					63
*02	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					63

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
09	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	636	2	145	9	N	132	143	1			21
10	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	962	2	2	9	N	2					23
11	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	628	2	2	9	N	2					25
12	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	816	2	1	9	N	1					26
01	961	N	819	-0-	-142 B	-0-	819	2			N	-0-					26
*02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					26

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					43
10	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					43
11	150	N	60	-0-	-90	B	-0-	60	2			N	-0-					43
12	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					43
01	155	N	18	-0-	-137	B	-0-	18	2			N	-0-					43
*02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					205
10	496	N	485	-0-	-11	B	-0-	475	2	10	9	N	9	169	1			45
11	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	476	2	13	9	N	12					57
12	558	N	501	-0-	-57	B	-0-	484	2	17	9	N	15					72
01	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	485	2	13	9	N	12					84
02	448	N	436	-0-	-12	B	-0-	418	2	18	9	N	16					100

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5222	X	5222	-0-	-0-	B	-0-	5047	2	175	9	N	159	178	1			16
10	5579	X	5579	-0-	-0-	B	-0-	5477	2	102	9	N	93					109
11	4927	X	4927	-0-	-0-	B	-0-	4826	2	101	9	N	92	181	1			20
12	5071	X	5071	-0-	-0-	B	-0-	5053	2	18	9	N	16					36
01	4867	X	4867	-0-	-0-	B	-0-	4694	2	173	9	N	157	184	1			9
*02	3882	X	3882	-0-	-0-	B	-0-	3871	2	11	9	N	10					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	723	2	10	9	N	9					43
10	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	927	2	61	9	N	55					98
11	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	645	2	109	9	N	99	177	1			20
12	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	707	2	1	9	N	1					21
01	682	N	545	-0-	-137	B	-0-	542	2	3	9	N	3					24
*02	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	624	2	18	9	N	16					40

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	2			N	-0-					153
10	1085	N	123	-0-	-962	B	-0-	123	2			N	-0-					153
11	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1227	2	3	9	N	3					156
12	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1286	2	2	9	N	2					158
01	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1144	2	1	9	N	1					159
02	1148	N	1031	-0-	-117	B	-0-	1030	2	1	9	N	1					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			N	-0-					57
10	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					57
11	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					57
12	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					57
01	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	403	2	2	9	N	2					59
*02	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					59

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1962	-0-	-198	B	-0-	1950	2	12	9	N	11					85
10	2736	X	2736	-0-	-0-	B	-0-	2693	2	43	9	N	39					124
11	2299	X	2299	-0-	-0-	B	-0-	2230	2	69	9	N	63	168	1			19
12	1922	X	1399	-0-	-523	B	-0-	1376	2	23	9	N	21					40
01	2728	X	2484	-0-	-244	B	-0-	2465	2	19	9	N	17					57
02	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	2402	2	14	9	N	13					70

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
02	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	76	1	1002	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
10	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	69	1	895	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	74	1	970	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
12	961	N	954	-0-	-7 B	-0-	65	1	875	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
01	961	N	847	-0-	-114 B	-0-	56	1	780	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	67	1	1006	2	Y	15	15	1			5
							17	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	147	1	1945	2	Y	15	19	1			8
							17	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	150	1	1962	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	135	1	1764	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	136	1	1832	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	125	1	1745	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	118	1	1776	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 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
09	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	133	1	1771	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
10	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	140	1	1829	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
11	1980	N	1950	-0-	-30 B	-0-	137	1	1790	2	Y	21	9	1			17
							23	9									
12	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	142	1	1909	2	Y	30	28	1			19
							33	9									
01	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	139	1	1937	2	Y	31	34	1			16
							34	9									
02	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	129	1	1941	2	Y	28	34	1			10
							31	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 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
09	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	111	1	1478	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
10	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	134	1	1750	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
11	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	120	1	1574	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1643	N	1599	-0-	-44 B	-0-	111	1	1488	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1171	-0-	-720 B	-0-	79	1	1092	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	315	-0-	-1253 B	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	20	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	17	1	252	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

09	900	X	386	-0-	-514 B	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	239	-0-	-1063 B	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	453	-0-	-807 B	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	876	-0-	-426 B	-0-	61	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	1823	X	1823	-0-	-0- B	-0-	122	1	1701	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	75	1	1129	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

09	3330	X	3296	-0-	-34 B	-0-	231	1	3065	2	Y	-0-					-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	242	1	3155	2	Y	-0-					-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	238	1	3113	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3076	-0-	-334 B	-0-	213	1	2863	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3393	-0-	-17 B	-0-	228	1	3165	2	Y	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	208	1	3134	2	Y	-0-					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

09	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	73	1	966	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	71	1	920	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	87	1	1135	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	84	1	1133	2	Y	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	89	1	1242	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	876	-0-	-272 B	-0-	54	1	822	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

09	4020	X	3983	-0-	-37 B	-0-	279	1	3696	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
10	4090	X	4090	-0-	-0- B	-0-	291	1	3793	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
11	4218	X	4218	-0-	-0- B	-0-	300	1	3918	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	302	1	4072	2	Y	-0-					-0-
01	4366	X	4366	-0-	-0- B	-0-	293	1	4073	2	Y	-0-					-0-
02	4171	X	4171	-0-	-0- B	-0-	259	1	3912	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
09	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1686	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
10	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1737	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
11	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1766	2	Y	10	4	1			8
								11	9									
12	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1902	2	Y	14	13	1			9
								15	9									
01	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1872	2	Y	14	16	1			7
								15	9									
02	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1759	2	Y	12	15	1			4
								13	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
09	2573	N	2573	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2389	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
10	2668	N	2668	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2440	2	Y	37	21	1			18
								41	9									
11	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2334	2	Y	113	44	1			87
								124	9									
12	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2358	2	Y	162	147	1			102
								178	9									
01	2747	N	2747	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2397	2	Y	162	180	1			84
								178	9									
02	2604	N	2604	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2292	2	Y	145	178	1			51
								160	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
09	3980	X	3980	-0-	-0-	B	-0-	1004	1	2976	2	Y	-0-					-0-
10	3456	X	3456	-0-	-0-	B	-0-	1099	1	2357	2	Y	-0-					-0-
11	3984	X	3984	-0-	-0-	B	-0-	1232	1	2752	2	Y	-0-					-0-
12	3677	X	3677	-0-	-0-	B	-0-	1170	1	2507	2	Y	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	B	-0-	1052	1	2336	2	Y	-0-					-0-
02	4000	X	4000	-0-	-0-	B	-0-	1077	1	2923	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
09	3210	X	2968	-0-	-242	B	-0-	779	1	2158	2	Y	28	52	1			29
								31	9									
10	3317	X	2855	-0-	-462	B	-0-	727	1	2121	2	Y	6	21	1			14
								7	9									
11	2430	X	1196	-0-	-1234	B	-0-	676	1	519	2	Y	1	9	1			6
								1	9									
12	3069	X	1438	-0-	-1631	B	-0-	628	1	809	2	Y	1	6	1			1
								1	9									
01	3069	X	962	-0-	-2107	B	-0-	712	1	248	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	2772	X	1664	-0-	-1108	B	-0-	627	1	1037	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	2	1	33	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
09	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	172	1 2 9	2286	2	Y	2	3	1			1
10	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	178	1 2 9	2323	2	Y	2	3	1			-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	193	1	2523	2	Y	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	190	1	2553	2	Y	-0-					-0-
01	2738	N	2738	-0-	-0- B	-0-	184	1	2554	2	Y	-0-					-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	159	1	2396	2	Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	152	1	2012	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	162	1 1 9	2109	2	Y	1	1	1			-0-
11	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	163	1 2 9	2134	2	Y	2	1	1			1
12	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	168	1 2 9	2258	2	Y	2	2	1			1
01	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	154	1 2 9	2147	2	Y	2	2	1			1
02	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	138	1 2 9	2090	2	Y	2	2	1			1

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4392	-0-	-228 B	-0-	283	1	4109	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4430	-0-	-3 B	-0-	296	1	4134	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4373	-0-	-97 B	-0-	303	1	4070	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4394	-0-	-225 B	-0-	281	1	4113	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4058	-0-	-561 B	-0-	254	1	3804	2	Y	-0-					-0-
02	4514	X	4514	-0-	-0- B	-0-	287	1	4227	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
11	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	2	1	23	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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	8507	X	8507	-0-	-0- B	-0-	549	1	7958	2	Y	-0-			-0-
10	8624	X	8624	-0-	-0- B	-0-	577	1	8047	2	Y	-0-			-0-
11	8769	X	8769	-0-	-0- B	-0-	608	1	8161	2	Y	-0-			-0-
12	9378	X	9378	-0-	-0- B	-0-	600	1	8778	2	Y	-0-			-0-
01	9526	X	9526	-0-	-0- B	-0-	596	1	8930	2	Y	-0-			-0-
02	8856	X	8856	-0-	-0- B	-0-	562	1	8294	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
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	27	1	396	2	Y	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	49	1	690	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	329	-0-	-211 B	-0-	23	1	306	2	Y	-0-			-0-
12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	45	1	655	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	395	-0-	-349 B	-0-	25	1	370	2	Y	-0-			-0-
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	27	1	404	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
09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	16	1	212	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	15	1	196	2	Y	-0-			-0-
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	14	1	188	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	14	1	189	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	12	1	174	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	146	-0-	-50 B	-0-	9	1	137	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
09	3060	X	2317	-0-	-743 B	-0-	162	1	2155	2	Y	-0-			-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	215	1	2801	2	Y	-0-			-0-
11	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	233	1	3051	2	Y	-0-			-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	228	1	3070	2	Y	-0-			-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0- B	-0-	224	1	3109	2	Y	-0-			-0-
02	3052	X	3026	-0-	-26 B	-0-	188	1	2838	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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
09	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	558	N	460	-0-	-98	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	630	N	281	-0-	-349	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	713	N	323	-0-	-390	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

09	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

09	106	N	106	-0-	-0-		-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90		-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

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-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	7			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2025

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	807	3	N	52	179	1			22
							57	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	149	1	743	3	N	-0-					22
11	750	N	553	-0-	-197	-0-	42	1	511	3	N	-0-					22
12	961	N	420	-0-	-541	-0-	14	1	406	3	N	-0-					22
01	899	N	196	-0-	-703	-0-	38	1	158	3	N	-0-					22
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	15	1	477	3	N	-0-					22

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					35
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					35
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					35
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					35
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					35
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	2			N	-0-					35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					22
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					22
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					22
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					22

STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 8246

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	344	1	457	2	N	12	16	1			7
							13	9									
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	82	1	159	2	N	12	15	1			4
							13	9									
11	270	N	95	-0-	-175	-0-	7	1	88	2	N	-0-	2	1			2
12	279	N	101	-0-	-178	-0-	7	1	94	2	N	-0-	2	1			-0-
01	248	N	147	-0-	-101	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8194 - 8341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	Y	163	208	1			97
							179	9									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	Y	173	208	1			62
							190	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	Y	127	94	1			95
							140	9									
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	39	1	528	2	Y	70	118	1			47
							77	9									
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	38	1	528	2	Y	71	81	1			37
							78	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	62	77	1			22
							68	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	779	2	N	44	55	1			25
							48	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	58	1	762	2	N	27	45	1			7
							30	9									
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	52	1	685	2	N	9	7	1			9
							10	9									
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	54	1	724	2	N	11	13	1			7
							12	9									
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	52	1	723	2	N	12	13	1			6
							13	9									
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	43	1	644	2	N	10	13	1			3
							11	9									

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
09	4020	X	3022	-0-	-998	-0-	212	1	2806	2	N	4	5	1			2
							4	9									
10	3689	X	2823	-0-	-866	-0-	201	1	2619	2	N	3	4	1			1
							3	9									
11	3120	X	1454	-0-	-1666	-0-	103	1	1345	2	N	5	2	1			4
							6	9									
12	3224	X	2278	-0-	-946	-0-	157	1	2112	2	N	8	7	1			5
							9	9									
01	3162	X	1808	-0-	-1354	-0-	121	1	1678	2	N	8	8	1			5
							9	9									
02	2828	X	2081	-0-	-747	-0-	129	1	1945	2	N	6	9	1			2
							7	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	133	2	3	9	N	3					31
10	217	N	67	-0-	-150	-0-	66	2	1	9	N	1					32
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	111	2	1	9	N	1					33
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	N	1	34	1			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	3147	2			N	-0-					202
10	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	3154	2	9	9	N	8	175	1			35
11	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	3120	2	28	9	N	25					60
12	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	3190	2	6	9	N	5					65
01	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3107	2	35	9	N	32					97
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2994	2	52	9	N	47					144

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	443	1	2109	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	489	1	2441	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	481	1	2507	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	487	1	2532	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	2945	N	2721	-0-	-224	-0-	375	1	2343	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2800	N	3125	-0-	325	325	453	1	2671	2	Y	1	2	1			1
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					317
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					317
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	769	1	1314	2	Y	20	42	1			22
							22	9									
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	883	1	1248	2	Y	4	15	1			11
							4	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	902	1	1148	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	881	1	1356	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	810	1	1149	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	780	1	1045	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	21	31	1			17
							23	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-	10	1			1
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	40	-0-	-673	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	45	-0-	-451	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	631	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	Y	8	4	1			9
							9	9									
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	44	1	598	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
01	744	N	738	-0-	-6	-0-	52	1	684	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
02	784	N	736	-0-	-48	-0-	58	1	672	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2954	-0-	-256	-0-	876	1	2078	2	Y	-0-					-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	1070	1	2281	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	1141	1	2129	2	Y	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	1000	1	2313	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	1036	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3000	-0-	-52	-0-	903	1	2097	2	Y	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	101	1	1498	2	Y	210	188	1			158
							231	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	95	1	1371	2	Y	135	115	1			178
							149	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	85	1	1284	2	Y	117	126	1			169
							129	9									
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	103	1	1386	2	Y	229	267	1			131
							252	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	87	1	1149	2	Y	97	136	1			92
							107	9									
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	109	1	1249	2	Y	117	141	1			68
							129	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	59	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	632	-0-	-174	-0-	44	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	619	-0-	-280	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	608	2	Y	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	587	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	Y	-0-	2	1			1
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	78	1	1156	2	Y	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	64	1	933	2	Y	17					17
							19	9									
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	Y	5	12	1			10
							6	9									
12	961	N	864	-0-	-97	-0-	58	1	775	2	Y	28	20	1			18
							31	9									
01	961	N	805	-0-	-156	-0-	55	1	727	2	Y	21	22	1			17
							23	9									
02	560	N	130	-0-	-430	-0-	9	1	106	2	Y	14	17	1			14
							15	9									

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	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
BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3		N	-0-			144
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-			144
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			144
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			144
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			144
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			144

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

09	870 N	623	-0-	-247	-0-	623	3		N	-0-			44
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			44
11	720 N	589	-0-	-131	-0-	589	3		N	-0-			44
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	3		N	-0-			44
01	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	3		N	-0-			44
02	560 N	456	-0-	-104	-0-	456	3		N	-0-			44

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

09	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3		N	-0-			62
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			62
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	3		N	-0-			62
12	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	3		N	-0-			62
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			62
02	392 N	228	-0-	-164	-0-	228	3		N	-0-			62

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

09	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	3		N	-0-			98
10	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	3		N	-0-			98
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	3		N	-0-			98
12	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	3		N	-0-			98
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			98
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1 9	N	1			99

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

09	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	3		N	-0-			92
10	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3		N	-0-			92
11	330 N	196	-0-	-134	-0-	196	3		N	-0-			92
12	341 N	51	-0-	-290	-0-	51	3		N	-0-			92
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			92
02	196 N	116	-0-	-80	-0-	116	3		N	-0-			92

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	3			N	-0-					73
10	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	3			N	-0-					73
11	390	N	123	-0-	-267	-0-	123	3			N	-0-					73
12	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					73
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					73
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	75	3	1	9	N	1					74

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
10	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					160
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					160
11	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	2			N	-0-					160
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	2220	X	1379	-0-	-841	-0-	1366	2	13	9	N	12					202
10	2170	X	1456	-0-	-714	-0-	1453	2	3	9	N	3					205
11	2070	X	864	-0-	-1206	-0-	857	2	7	9	N	6	148	1			63
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2356	2	6	9	N	5					68
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					68
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					68

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
09	1230	N	1935	-0-	705	-0-	1935	2			N	-0-	91	7			61
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					61
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			N	-0-					61
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					61
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					55
10	806	N	419	-0-	-387	-0-	405	2	14	9	Y	13					68
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10					78
*12	1023	N	261	-0-	-762	-0-	250	2	11	9	Y	10					82
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					82
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					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
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	978	3	120	9	N	109	172	1			76
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1004	3	25	9	N	23					99
11	960	N	704	-0-	-256	-0-	658	3	46	9	N	42					141
12	992	N	901	-0-	-91	-0-	868	3	33	9	N	30					171
01	992	N	552	-0-	-440	-0-	533	3	19	9	N	17					188
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1680	3	173	9	N	157	180	1			165

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	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

09	4410	X	3562	-0-	-848	-0-	3562	2			N	-0-					13
10	4557	X	3891	-0-	-666	-0-	3891	2			N	-0-					13
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					13
12	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	3427	2			N	-0-					13
01	4030	X	2550	-0-	-1480	-0-	2550	2			N	-0-					13
02	3864	X	2780	-0-	-1084	-0-	2780	2			N	-0-					13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					37
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					37
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					37
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					37
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					37
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					47
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					47
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					47
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					47
01	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	1022	2			N	-0-					47
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
11	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	700	-0-	-850	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					41
11	T. A.		264	-0-	264	264	253	2	11	9	Y	10					51
12	T. A.		346	-0-	346	610	346	2			Y	-0-					51
01	T. A.		858	-0-	858	1468	856	2	2	9	Y	2					53
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1468					Y	NO RPT					53

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					106
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	63	2	31	9	N	28					134
12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					134
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	214	2	28	9	N	25					159
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					53
11	T. A.		327	-0-	327	327	316	2	11	9	Y	10					63
12	T. A.		432	-0-	432	759	432	2			Y	-0-					63
01	T. A.		1070	-0-	1070	1829	1070	2			Y	-0-					63
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1829					Y	NO RPT					63

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-					89
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					89
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					89
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					89
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					89
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					89

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
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					86
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					86
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					86
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					86
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					86
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					39
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					39
11	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					39
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	181	3	3	9	N	3					42
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					42
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	56	3			N	-0-					42

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
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	3	11	9	N	10					27
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	N	7					34
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	786	3	12	9	N	11					45
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	964	3	10	9	N	9					54
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					54
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	3			N	-0-					54

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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					29
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					29
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					29
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					29
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					29
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	47	3			N	-0-					29

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	104	2	44	9	N	40					65
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	22	2	44	9	N	40					105
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	71	2	52	9	N	47	111	1			41
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	283	2	53	9	N	48					89
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	228	2	33	9	N	30	68	1			51
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	242	2	15	9	N	14					65

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
09	810 N	685	-0-	-125	-0-	668	2	17	9	N	15					68
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					68
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-	54	1			14
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					14
01	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					14
02	756 N	280	-0-	-476	-0-	280	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

09	60 #	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	N	-0-					47
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					47
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					47
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					47
01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					47
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	N	-0-					47

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

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-

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

09	480 #	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					29
10	496 #	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-					29
11	420 #	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					29
12	434 #	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					29
01	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					29
02	252 #	219	-0-	-33	-0-	219	2			N	-0-					29

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

09	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					42
10	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					42
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					42
12	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					42
01	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					42
02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	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
09	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					15
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					15
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					15
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					15
01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					15
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-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
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	53	2	52	9	N	47	47	1			-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	53	2	55	9	N	50	50	1			-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-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
09	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	1507	2	69	9	N	63					1692
10	1803	R	1803	-0-	-0-	-0-	1748	2	55	9	N	50	111	1			1631
11	1707	R	1707	-0-	-0-	-0-	1619	2	88	9	N	80					1711
12	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					1711
01	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	1367	2	55	9	N	50	116	1			1645
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

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
09	630	N	371	-0-	-259	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	220	-0-	-230	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		444	-0-	444	444	444	2			Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

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	14B DENY	-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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	Y	1					7
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	998	2	4	9	Y	4	7	1			4
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					4
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	901	2	2	9	Y	2					6
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	900	2	4	9	Y	4	6	1			4
02	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	2			Y	-0-					4

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	6					231
							7	9									
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					231
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					231
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	N	-0-					231
*01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	3					234
							3	9									
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					234

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUCKELROY WELL #: RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	196	2	35	9	N	32					260
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	N	5	167	1			98
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	255	2	13	9	N	12					110
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					115
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	N	5					120
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					120

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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					72
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					72
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					72
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					72
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					72
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2190	-0-	-11 B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2047	-0-	-154 B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1943	-0-	-17 B	-0-	1943	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
01	0 N	403	-0-	403	-0-	403	2		N	-0-			-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			281
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			281
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			281
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			281
02	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
09	720	N	252	-0-	-468	-0-	248	2	4	9	N	4	1	8			45
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					45
11	810	N	35	-0-	-775	-0-	35	2			N	-0-					45
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2008	2	24	9	N	22	13	8			54
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	885	2	15	9	N	14	4	8			64
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5					69

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
09	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			Y	-0-					288
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					288
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					288
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					288
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					288
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					288

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
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					68
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					68
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					68
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					68
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					68
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					2
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					2
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					2
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			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
09	600	N	173	-0-	-427	-0-	173	2			Y	-0-					252
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					252
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					252
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					252
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					252
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					252

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
09	3120	X	869	-0-	-2251	-0-	753	2	116	9	N	105					177
10	3162	X	2715	-0-	-447	-0-	2706	2	9	9	N	8					185
11	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2844	2	13	9	N	12					197
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3277	2	11	9	N	10					207
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3358	2	11	9	N	10	185	1			32
*02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2964	2	147	9	N	134					166

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
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	696	-0-	-358	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	Y	-0-					6
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	82	1	576	2	Y	-0-					6
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	82	1	607	2	Y	-0-					6
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	84	1	604	2	Y	12					18
							13	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	79	1	629	2	Y	-0-					18
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	586	2	Y	3	13	1			8
							3	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	45	1	337	2	Y	-0-					40
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	201	1	667	2	Y	-0-					40
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	169	1	1256	2	Y	-0-					40
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	252	1	1816	2	Y	23					63
							25	9									
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	244	1	1938	2	Y	-0-					63
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	189	1	1952	2	Y	3	13	1			53
							3	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 #: 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
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	102	1	759	2	Y	-0-					22
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	104	1	732	2	Y	-0-					22
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	100	1	740	2	Y	-0-					22
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	93	1	668	2	Y	12					34
							13	9									
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	109	1	861	2	Y	-0-					34
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	77	1	795	2	Y	3	13	1			24
							3	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					33
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	-0-					33
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					33
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	Y	-0-					33
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					33
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					33

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
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	254	1	1880	2	Y	-0-					7
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	252	1	1784	2	Y	-0-					7
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	280	2	Y	21					28
							23	9									
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	73	1	525	2	Y	-0-					28
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	176	1	1395	2	Y	-0-					28
02	2800	N	3035	-0-	235	235	268	1	2767	2	Y	-0-	11	1			17

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	223	1	1653	2	Y	-0-					47
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	181	1	1295	2	Y	-0-					47
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	354	2	Y	-0-					47
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	190	1	1371	2	Y	23					70
							25	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	178	1	1411	2	Y	-0-					70
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	98	1	1009	2	Y	3	13	1			60
							3	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					75
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					75
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-					64
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	N	-0-					64
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					64
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					64

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	763	1	5656	2	Y	-0-					21
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	476	1	3200	2	Y	-0-					21
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	287	1	2132	2	Y	21					42
							23	9									
12	2480	X	1451	-0-	-1029	-0-	177	1	1274	2	Y	-0-					42
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	313	1	2484	2	Y	-0-					42
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	280	1	2885	2	Y	-0-	11	1			31

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
09	4350	X	2149	-0-	-2201	-0-	256	1	1893	2	Y	-0-					26
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	404	1	2937	2	Y	-0-					26
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	293	1	2182	2	Y	21					47
							23	9									
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	357	1	2570	2	Y	-0-					47
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	325	1	2576	2	Y	-0-					47
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	278	1	2865	2	Y	-0-	12	1			35

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	19110	X	8343	-0-	-10767	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
10	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3			N	-0-					-0-
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
12	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	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 #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4608	-0-	1608	2893	4608	3			N	-0-					-0-
10	7247	X	4354	-0-	-2893	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
01	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	5470	-0-	-1753	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	5955	-0-	-1035	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	5241	-0-	-2292	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	3400	-0-	-4133	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	2397	-0-	-4407	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	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
09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5473	-0-	-707	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	4891	-0-	-1805	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	3678	-0-	-3018	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4332	-0-	-1716	-0-	4332	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
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	713	-0-	-307	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	572	-0-	-730	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	620	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
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

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-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3		N	-0-			-0-
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3		N	-0-			-0-
12	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3		N	-0-			-0-
01	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3		N	-0-			-0-
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3		N	-0-			-0-
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3		N	-0-			-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	3		N	-0-			-0-
12	837	N	539	-0-	-298	-0-	539	3		N	-0-			-0-
01	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3		N	-0-			-0-
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3		N	-0-			-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3		N	-0-			-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3		N	-0-			-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3		N	-0-			-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	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 #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5081	-0-	-559	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	5092	-0-	-38	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4697	-0-	-604	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	1905	-0-	-2855	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 03/17/2026 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7197 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1143	-0-	-438	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1205	-0-	-111	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	1659	-0-	-3111	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	1739	-0-	-3190	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3581	-0-	-949	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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 #: 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
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2682	-0-	-168	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2214	-0-	-638	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2053	-0-	-675	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	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
09	900	X	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					-0-
10	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	930	X	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	868	X	826	-0-	-42	-0-	826	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
09	810	X	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	876	-0-	-147	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	917	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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	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
09	2190	N	2088	-0-	-102	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	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
09	2400	N	2065	-0-	-335	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3655	-0-	555	623	3655	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2929	-0-	129	752	2929	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 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2819	-0-	-301	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2600	-0-	-624	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2559	-0-	-321	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2476	-0-	-156	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1604	-0-	-316	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	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 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 7851

09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4000	-0-	-743	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	3471	-0-	-1119	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	3046	-0-	-1697	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	2742	-0-	-1691	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3384	-0-	-620	-0-	3384	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	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
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7632 - 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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					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 #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1242	-0-	-354	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2245	-0-	-219	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1885	-0-	-19	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	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
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	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 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
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2865	-0-	-917	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2816	-0-	-600	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	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 #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	1926	-0-	-414	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1481	-0-	-472	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1287	-0-	-309	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	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 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

09	3000	X	2252	-0-	-748	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2234	-0-	-866	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2087	-0-	-613	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1904	-0-	-56	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1050	-0-	-686	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	948	-0-	-592	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	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 #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2904	-0-	-486	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2509	-0-	-551	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2246	-0-	-885	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2001	-0-	-1006	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1955	-0-	-761	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3182	-0-	182	363	3182	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3677	-0-	577	940	3677	3			N	-0-					-0-
11	4083	X	3143	-0-	-940	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	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 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

09	2130	X	1780	-0-	-350	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1886	-0-	-244	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1959	-0-	-242	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1914	-0-	-287	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1655	-0-	-333	-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 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
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

09	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

09	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1019	-0-	-421	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	930	-0-	-496	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	944	-0-	-327	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	952	N	877	-0-	-75	-0-	877	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 #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3810	-0-	-390	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4191	-0-	-366	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4065	-0-	-345	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3976	-0-	-581	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3638	-0-	-170	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2359	-0-	-1151	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2132	-0-	-1495	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	980	N	810	-0-	-170	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	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 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5502	-0-	-618	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5578	-0-	-746	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5556	-0-	-24	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5474	-0-	-292	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4401	-0-	-219	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4672	-0-	-102	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4113	-0-	-115	-0-	4113	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1518	-0-	-50	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	961	N	803	-0-	-158	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	961	N	546	-0-	-415	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	560	N	461	-0-	-99	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	651	N	232	-0-	-419	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	482	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 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2983	-0-	183	183	2983	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3668	-0-	568	568	3668	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2930	-0-	-70	498	2930	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2540	-0-	-498	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2224	-0-	-100	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2510	-0-	-70	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2255	-0-	-355	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2200	-0-	-404	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1524	-0-	-100	-0-	1524	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 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	837	N	572	-0-	-265	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	659	-0-	-331	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	795	3			N	-0-					-0-

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
09	6330	X	6125	-0-	-205	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6215	-0-	-326	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5423	-0-	-577	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5740	-0-	-584	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5226	-0-	-1098	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	4067	-0-	-1645	-0-	4067	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
09	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2568	-0-	-253	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	2582	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
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3841	-0-	-499	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3409	-0-	-851	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4302	-0-	-162	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	2994	-0-	-1038	-0-	2994	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
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	900	N	521	-0-	-379	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	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. 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
09	13973	X	4193	-0-	-9780	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

09	3210	X	2902	-0-	-308	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2986	-0-	-331	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

09	3000	N	3365	-0-	365	675	3365	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3211	-0-	111	786	3211	3			N	-0-					-0-
11	3854	X	3068	-0-	-786	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1798	-0-	-862	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

09	4950	X	4290	-0-	-660	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4462	-0-	-488	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4722	-0-	-269	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3672	-0-	-500	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

09	5610	X	5555	-0-	-55	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5659	-0-	-138	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5480	-0-	-130	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5591	-0-	-144	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4585	-0-	-595	-0-	4585	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	1332	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 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3640	-0-	-20	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3425	-0-	-75	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	620	N	294	-0-	-326	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	600	N	298	-0-	-302	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	3028	-0-	-92	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8084	X	4370	-0-	-3714	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	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 #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1708	-0-	-431	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1797	-0-	-483	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	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
09	1500	N	628	-0-	-872	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	244	-0-	-1182	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	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
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	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
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5717	-0-	-173	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5772	-0-	-118	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5244	-0-	-646	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	2092	-0-	-3228	-0-	2092	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 #: 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
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	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
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1828	-0-	-542	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	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
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2949	-0-	149	149	2949	3			N	-0-					-0-

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
09	1920	N	1694	-0-	-226	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1103	-0-	-757	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1136	-0-	-208	-0-	1136	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
09	5010	X	4719	-0-	-291	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4836	-0-	-54	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4930	-0-	-30	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	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
09	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2587	-0-	-110	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2272	-0-	-108	-0-	2272	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
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3615	-0-	815	892	3615	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 #: 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
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
09	2340	X	1728	-0-	-612	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1705	-0-	-713	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1409	-0-	-103	-0-	1409	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
09	3360	X	3060	-0-	-300	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3114	-0-	-6	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4235	-0-	-601	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	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
09	3000	N	3018	-0-	18	321	3018	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2952	-0-	-148	173	2952	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2876	-0-	-193	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2563	-0-	-209	-0-	2563	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
09	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	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
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	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 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
09	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4213	-0-	-189	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3847	-0-	-157	-0-	3847	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
09	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4201	-0-	-329	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4390	-0-	-291	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	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
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

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
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
02	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					8
10	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	3			N	-0-					8
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					8
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					8
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					8
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	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
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	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
09	1800	N	1027	-0-	-773	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1103	-0-	-757	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	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 #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2192	-0-	-350	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1490	-0-	-850	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	1435	-0-	-1169	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1409	-0-	-792	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1330	-0-	-70	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	900	-0-	-340	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	852	-0-	-326	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	980	N	890	-0-	-90	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3394	-0-	-626	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2822	-0-	-1456	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	2836	-0-	-1442	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	2782	-0-	-1082	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
10	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	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 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4768	-0-	-161	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4442	-0-	-766	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4558	-0-	-174	-0-	4558	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3682	-0-	-218	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	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
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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
09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1513	-0-	-257	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1381	-0-	-417	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1176	-0-	-224	-0-	1176	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
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	980	N	870	-0-	-110	-0-	870	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 #: 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
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1176	-0-	-498	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1233	-0-	-139	-0-	1233	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
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1426	-0-	-142	-0-	1426	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
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	785	-0-	-362	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	952	N	808	-0-	-144	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1951	-0-	-374	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1465	-0-	-187	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	124	X	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4010	-0-	-340	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4167	-0-	-142	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3916	-0-	-4	-0-	3916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5056	-0-	2056	6214	5056	3			N	-0-					-0-
10	11423	X	5209	-0-	-6214	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	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 #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3022	-0-	22	1007	3022	3			N	-0-					-0-
10	4066	X	3059	-0-	-1007	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2646	-0-	-14	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
10	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4039	-0-	1039	1925	4039	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4083	-0-	983	2908	4083	3			N	-0-					-0-
11	6498	X	3590	-0-	-2908	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5400	-0-	-366	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4837	-0-	-743	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5415	-0-	-351	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5074	-0-	-692	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	4998	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 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
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	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
09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	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
09	3000	N	2858	-0-	-142	56	2858	3			N	-0-					-0-
10	2800	N	2744	-0-	-56	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
12	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2545	-0-	-425	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2157	-0-	-912	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2221	-0-	-848	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2557	-0-	-159	-0-	2557	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
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2725	-0-	-158	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	2537	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
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	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 #: 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
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2100	-0-	-1279	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	1477	-0-	-1902	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	1822	-0-	-1230	-0-	1822	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
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	757	-0-	-279	-0-	757	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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1080	-0-	-842	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	599	-0-	-1137	-0-	599	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
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	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
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	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
09	3000	N	4657	-0-	1657	3446	4657	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4648	-0-	1548	4994	4648	3			N	-0-					-0-
11	9311	X	4317	-0-	-4994	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	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 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
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3000	N	3174	-0-	174	549	3174	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	1507	-0-	-89	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					12
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					12
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					12
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2025

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
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	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
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1597	-0-	-353	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1428	-0-	-649	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1408	-0-	-731	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1381	-0-	-103	-0-	1381	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
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1373	-0-	-195	-0-	1373	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
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1282	-0-	-640	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	905	-0-	-415	-0-	903	2	2	9	N	2					122
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1110	2	7	9	N	6					128
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1066	2	6	9	N	5					133
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	2	11	9	N	10					143
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1358	2	13	9	N	12					155
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1078	2	6	9	N	5					160

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

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-

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

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-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10078 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	4080	X	3829	-0-	-251	-0-	226	1	3531	2	Y	65									149
							72	9													
10	4216	X	3886	-0-	-330	-0-	230	1	3576	2	Y	73	179	1		1	8				42
							80	9													
11	3900	X	3411	-0-	-489	-0-	205	1	3148	2	Y	53		1	8						94
							58	9													
12	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	222	1	3294	2	Y	71									165
							78	9													
01	3937	X	3609	-0-	-328	-0-	237	1	3313	2	Y	54	163	1		1	8				55
							59	9													
02	3556	X	2094	-0-	-1462	-0-	138	1	1901	2	Y	50		1	8						104
							55	9													

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-							-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-							-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-							-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-							-0-
01	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-							-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-							-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

09	3000	N	3469	-0-	469	469	3324	2	145	9	N	132	171	1					393
10	3100	N	3833	-0-	733	1202	3658	2	175	9	N	159	188	1					364
11	3000	N	3837	-0-	837	2039	3701	2	136	9	N	124							488
12	6262	X	4223	-0-	-2039	-0-	4083	2	140	9	N	127	177	1					438
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3410	2	199	9	N	181	185	1					434
*02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3376	2	123	9	N	112	196	1					350

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

09	660	N	141	-0-	-519	-0-	138	2	3	9	N	3							163
10	930	N	505	-0-	-425	-0-	499	2	6	9	N	5							168
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4							172
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5							177
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-							177
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	417	2	6	9	N	5							182

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

09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	2	2	9	N	2							25
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	N	3							28
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	N	2							30
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	N	6							36
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5							41
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3							44

TYLER (RODESSA) //CONT.// 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					5
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					5
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					5
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					5
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	106	1	461	9	Y	419	392	1	2	8	83
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	107	1	497	9	Y	452	476	1	2	8	57
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	95	1	449	9	Y	408	351	1	2	8	112
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	103	1	561	9	Y	510	540	1	2	8	80
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	9	Y	563	499	1	1	8	143
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	26	1	454	9	Y	413	453	1			103

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 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
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	182	1	91	9	Y	83	78	1			16
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	181	1	98	9	Y	89	93	1			12
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	169	1	92	9	Y	84	73	1			23
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	138	1	87	9	Y	79	90	1			12
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	70	1	120	9	Y	109	93	1			28
02	252	N	85	-0-	-167	-0-	28	1	57	9	Y	52	67	1			13

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	1			Y	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	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
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	183	1	493	9	Y	448	421	1			89
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	182	1	524	9	Y	476	505	1			60
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	166	1	485	9	Y	441	380	1			121
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	174	1	587	9	Y	534	571	1			84
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	650	9	Y	591	525	1			150
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	43	1	468	9	Y	425	469	1			106

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
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	209	1	169	9	Y	154	125	1			31
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	136	1	119	9	Y	108	125	1			14
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	126	1	111	9	Y	101	87	1			28
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	156	1	158	9	Y	144	149	1			23
01	248	N	132	-0-	-116	-0-	35	1	97	9	Y	88	88	1			23
02	224	N	102	-0-	-122	-0-	24	1	78	9	Y	71	77	1			17

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
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-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		519	-0-	519	519	519	1			N	-0-					-0-
02	INJECT		313	-0-	313	832	313	1			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	539	1	638	9	Y	580	579	1			115
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	622	1	781	9	Y	710	738	1			87
11	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	523	1	669	9	Y	608	528	1			167
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	545	1	807	9	Y	734	786	1			115
01	1395	N	898	-0-	-497	-0-	220	1	678	9	Y	616	577	1			154
02	1120	N	682	-0-	-438	-0-	146	1	536	9	Y	487	519	1			122

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	806	2	23	9	N	21	91	1			23
10	1023	N	784	-0-	-239	-0-	763	2	21	9	N	19					42
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	726	2	30	9	N	27					69
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	793	2	15	9	N	14					83
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	755	2	25	9	N	23					106
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	770	2	17	9	N	15	91	1			30

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					47
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	94	1	83	2	N	-0-					47
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					47
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					47
*01	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-					47
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	3	1	68	2	N	-0-					47

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					18
12	14B2	EXT	400	-0-	400	447	16	1	384	2	N	-0-					18
*01	457	X	10	-0-	-447	-0-	10	2			N	-0-					18
*02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					100
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					100
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					100
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					100
*01	248	N	151	-0-	-97	-0-	5	1	146	2	N	-0-					100
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	5	1	146	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
09	14B2	EXT	905	-0-	905	905	905	2			N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	905					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	905					N	-0-					58
12	1215	X	310	-0-	-905	-0-	12	1	298	2	N	-0-					58
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					58
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					58

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
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-					100
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					100
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					100
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					100
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					100

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			60
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			60
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			60
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	-0-			60
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			60
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			60

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
09	3000	N	3213	-0-	213	213	3213	2			N	-0-			47
10	1405	N	1192	-0-	-213	-0-	1192	2			N	-0-			47
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			47
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	92	1	2275	2	N	-0-			47
*01	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	54	1	1635	2	N	-0-			47
02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	54	1	1635	2	N	-0-			47

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	26		26	-0-	-0-	-0-	26	2			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-

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
09	14B2 EXT		278	-0-	278	278	278	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	278					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	278					N	-0-			-0-
12	278	X	-0-	-0-	-278	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-			72
10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			72
11	1530	X	305	-0-	-1225	-0-	305	2			N	-0-			72
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	80	1	1997	2	N	-0-			72
*01	1581	X	1319	-0-	-262	-0-	42	1	1277	2	N	-0-			72
02	1428	X	1319	-0-	-109	-0-	42	1	1277	2	N	-0-			72

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			35
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			35
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			35
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			35
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			35
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			35

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		1170	-0-	1170	1170	1170	2			N	-0-					48
10	14B2 EXT		925	-0-	925	2095	925	2			N	-0-					48
11	14B2 EXT		183	-0-	183	2278	183	2			N	-0-					48
12	2539	X	261	-0-	-2278	-0-	10	1	251	2	N	-0-					48
*01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					48
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					48

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		16	-0-	16	16	8	1	8	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		59	-0-	59	75	59	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
*01	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 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
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-					88
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	148	1	131	2	N	-0-					88
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					88
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					88
*01	217	N	61	-0-	-156	-0-	2	1	59	2	N	-0-					88
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					88

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					57
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	13	1	11	2	N	-0-					57
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					57
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					57
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					57
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					57

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-					22
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	69	1	62	2	N	-0-					22
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					22
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					22

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	92	1	744	2	N	-0-					48
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	574	1	511	2	N	-0-					48
11	780	N	90	-0-	-690	-0-	90	2			N	-0-					48
12	806	N	441	-0-	-365	-0-	441	2			N	-0-					48
*01	806	N	319	-0-	-487	-0-	10	1	309	2	N	-0-					48
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	2	N	-0-					48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					15
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					15
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					15
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-					15
*01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					15

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					88
10	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	2			N	-0-					88
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					88
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	54	1	1330	2	N	-0-					88
*01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	76	1	2297	2	N	-0-					88
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	76	1	2297	2	N	-0-					88

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					108
10	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	2044	2			N	-0-					108
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					108
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	177	1	4422	2	N	-0-					108
*01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	114	1	3489	2	N	-0-					108
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	114	1	3489	2	N	-0-					108

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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	N	-0-					93
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	57	1	50	2	N	-0-					93
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					93
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					93
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					93
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	4	1	117	2	N	-0-					93

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
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	476	2	N	-0-					-0-
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	2	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	2	N	-0-					-0-

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
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					55
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	84	1	74	2	N	-0-					55
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					55
*01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					55
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	1			N	-0-					55

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					108
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					108
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					108
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N	-0-					108
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					108
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					108

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					74
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					74
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					74
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					74
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					74
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					27
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					27
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					27
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					27
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2025

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
09	1050	N	42	-0-	-1008	-0-	42	3			N	-0-					18
10	527	N	40	-0-	-487	-0-	40	3			N	-0-					18
11	660	N	210	-0-	-450	-0-	210	3			N	-0-					18
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					18

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

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
09	1890	N	1198	-0-	-692	-0-	30	1	1167	2	Y	1					2
							1	9									
10	1922	N	1295	-0-	-627	-0-	35	1	1259	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	37	1	1334	2	Y	1					2
							1	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	1238	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1302	N	988	-0-	-314	-0-	29	1	958	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1288	N	656	-0-	-632	-0-	14	1	642	2	Y	-0-					1

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 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
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-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 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
09	1560	N	550	-0-	-1010	-0-	14	1	536	2	Y	-0-					1
10	1333	N	927	-0-	-406	-0-	25	1	901	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	31	1	1135	2	Y	1					2
							1	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1092	N	514	-0-	-578	-0-	11	1	503	2	Y	-0-					1

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

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
09	15960	X	14822	-0-	-1138	-0-	371	1	14417	2	Y	31					90
							34	9									
10	16492	X	14453	-0-	-2039	-0-	386	1	14025	2	Y	38	74	1			54
							42	9									
11	15960	X	14228	-0-	-1732	-0-	381	1	13800	2	Y	43					97
							47	9									
12	15996	X	14129	-0-	-1867	-0-	391	1	13696	2	Y	38	75	1			60
							42	9									
01	15438	X	14656	-0-	-782	-0-	430	1	14181	2	Y	41	72	1			29
							45	9									
02	13832	X	8997	-0-	-4835	-0-	187	1	8781	2	Y	26					55
							29	9									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19500	X	16092	-0-	-3408	-0-	402 72	1 9	15618	2	Y	65	25	8			119
10	19592	X	16993	-0-	-2599	-0-	453 86	1 9	16454	2	Y	78	98	1	26	8	73
11	18240	X	16778	-0-	-1462	-0-	449 85	1 9	16244	2	Y	77	17	8			133
12	18135	X	16469	-0-	-1666	-0-	455 79	1 9	15935	2	Y	72	101	1	21	8	83
01	17143	X	16854	-0-	-289	-0-	494 87	1 9	16273	2	Y	79	100	1	23	8	39
02	15652	X	10282	-0-	-5370	-0-	213 75	1 9	9994	2	Y	68	32	8			75

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

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-

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

09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38

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

09	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	58 2	1 9	1382	2	N	2					21
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	58	1	1501	2	N	-0-					21
11	1440	N	1130	-0-	-310	-0-	39	1	1091	2	N	-0-					21
12	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	35	1	1189	2	N	-0-					21
01	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	45	1	1133	2	N	-0-					21
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1	1131	2	N	-0-					21

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	38 67	1 9	900	2	N	61					96
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32 21	1 9	830	2	N	19					115
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	N	-0-	85	1			30
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21 31	1 9	698	2	N	28					58
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36 95	1 9	919	2	N	86	86	1			58
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	31	1	708	2	N	-0-					58

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	133	1	3170	2	N	13					88
							14	9									
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	129	1	3311	2	N	10					98
							11	9									
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	111	1	3144	2	N	11					109
							12	9									
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	97	1	3251	2	N	23	53	1			79
							25	9									
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	119	1	2976	2	N	11					90
							12	9									
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	129	1	2951	2	N	18	54	1			54
							20	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	221	1			77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	177	1			-0-
12	14B DENY		-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-

STEELE WELL #: 6 RRCID -> 299974 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5907 - 6112

09	3330	X	2246	-0-	-1084	-0-	91	1	2155	2	N	-0-					-0-
*10	3441	X	2355	-0-	-1086	-0-	86	1	2216	2	N	48	48	1			-0-
							53	9									
11	2970	X	2395	-0-	-575	-0-	80	1	2264	2	N	46	46	1			-0-
							51	9									
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	78	1	2632	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2222	-0-	-103	-0-	79	1	2005	2	N	125	75	1			50
							138	9									
02	2184	N	1296	-0-	-888	-0-	53	1	1208	2	N	32					82
							35	9									

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9235 - 9461

09	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	66	1	1563	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	60	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	56	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	55	1	1833	2	N	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	70	1	1757	2	N	70					70
							77	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	77	1	1752	2	N	-0-					70

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	N	-0-					106
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	60	1	1545	2	N	-0-					106
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	35	1	977	2	N	-0-					106
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	35	1	1153	2	N	-0-					106
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	53	1	1349	2	N	-0-					106
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	2	N	-0-					106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9315

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	2	N	-0-					38
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	55	1	1401	2	N	-0-					38
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	50	1	1417	2	N	4					42
							4	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	42	1	1428	2	N	-0-					42
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	57	1	1413	2	N	-0-					42
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	55	1	1244	2	N	3					45
							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
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	86	1	2045	2	N	1					84
							1	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	76	1	1954	2	N	-0-					84
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	83	1	2350	2	N	-0-					84
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	61	1	2065	2	N	-0-					84
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	92	1	2316	2	N	-0-					84
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	76	1	1740	2	N	8					92
							9	9									

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
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-

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
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					120
10	527	N	101	-0-	-426	-0-	97	1	4	2	N	-0-					120
11	540	N	401	-0-	-139	-0-	13	1	388	2	N	-0-					120
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	50	1	1685	2	N	-0-					120
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	33	1	831	2	N	-0-					120
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	2	N	-0-					120

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
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	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
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	31	1	733	2	N	-0-					20
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	30	1	763	2	N	-0-					20
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	24	1	692	2	N	-0-					20
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	22	1	734	2	N	-0-					20
01	806	N	749	-0-	-57	-0-	28	1	721	2	N	-0-					20
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	2	N	-0-					20

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	102					162
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	N	68	98	1			132
							75	9									
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	771	2	N	108	113	1			127
							119	9									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	N	24	101	1			50
							26	9									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	157					207
							173	9									
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	107	142	1			172

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 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
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	64	1	1526	2	N	-0-					27
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	60	1	1557	2	N	-0-					27
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	52	1	1464	2	N	-0-					27
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	45	1	1508	2	N	-0-					27
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58	1	1469	2	N	-0-					27
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1327	2	N	-0-					27

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 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
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	2	N	-0-					47
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	N	-0-					47
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	N	-0-					47
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	4	1	122	2	N	-0-					47
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	5	1	114	2	N	21					68
							23	9									
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	5	1	103	2	N	1					69
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	1867	1	328	2	N	-0-					38
10	2015	N	1241	-0-	-774	-0-	1241	1			N	-0-					38
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	65	1	2210	2	N	-0-					38
*12	2263	N	1818	-0-	-445	-0-	53	1	1765	2	N	-0-					38
*01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	64	1	1601	2	N	-0-					38
02	2128	N	1691	-0-	-437	-0-	71	1	1620	2	N	-0-					38

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	47	1	1118	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	44	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	38	1	1079	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	33	1	1100	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	42	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	42	1	966	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	80	1	1923	2	N	55					140
							61	9									
10	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	75	1	1909	2	N	28	59	1			109
							31	9									
11	2010	N	1756	-0-	-254	-0-	58	1	1664	2	N	31	72	1			68
							34	9									
12	2108	N	1598	-0-	-510	-0-	45	1	1519	2	N	31	69	1			30
							34	9									
01	2015	N	1657	-0-	-358	-0-	62	1	1572	2	N	21					51
							23	9									
02	1652	N	1610	-0-	-42	-0-	65	1	1482	2	N	57					108
							63	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	78	1	1857	2	N	-0-					107
10	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	74	1	1900	2	N	-0-					107
11	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	65	1	1832	2	N	-0-					107
12	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	56	1	1856	2	N	52	116	1			43
							57	9									
01	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	72	1	1823	2	N	22					65
							24	9									
02	1764	N	1740	-0-	-24	-0-	72	1	1647	2	N	19					84
							21	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	-0-					272
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	2	N	-0-					272
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	20	1	576	2	N	-0-					272
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	17	1	571	2	N	-0-					272
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	22	1	539	2	N	-0-					272
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	22	1	489	2	N	-0-					272

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

09	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	47	1	1121	2	N	7					69
							8	9									
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	45	1	1173	2	N	8					77
							9	9									
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1156	2	N	27					104
							30	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	36	1	1221	2	N	8					112
							9	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	47	1	1199	2	N	-0-					112
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	N	18					130
							20	9									

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

09	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	46	1	1114	2	N	-0-					55
10	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	38	1	971	2	N	-0-					55
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	46	1	1288	2	N	-0-					55
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	N	141	99	1			97
							155	9									
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	51	1	1302	2	N	25					122
							28	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1154	2	N	37	65	1			94
							41	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	1558	-0-	-2	-0-	63	1	1486	2	N	8					71
							9	9									
10	1612	X	1352	-0-	-260	-0-	49	1	1237	2	N	60					131
							66	9									
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	124	1	3508	2	N	77	76	1			132
							85	9									
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	94	1	3141	2	N	52	80	1			104
							57	9									
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	104	1	2618	2	N	46					150
							51	9									
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	104	1	2397	2	N	128	149	1			129
							141	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	84	1	2009	2	N	-0-					497
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	76	1	1942	2	N	-0-					497
11	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	63	1	1776	2	N	-0-					497
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	66	1	2204	2	N	-0-					497
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	86	1	2169	2	N	-0-					497
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	81	1	1863	2	N	-0-					497

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

09	3360	X	3133	-0-	-227	-0-	126	1	3005	2	N	2					70
							2	9									
10	3472	X	2403	-0-	-1069	-0-	90	1	2313	2	N	-0-					70
11	3360	X	899	-0-	-2461	-0-	31	1	868	2	N	-0-					70
12	3472	X	2145	-0-	-1327	-0-	62	1	2083	2	N	-0-					70
01	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	116	1	2931	2	N	-0-					70
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	122	1	2784	2	N	7					77
							8	9									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					75
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
11	180	N	36	-0-	-144	-0-	1	1	35	2	N	-0-					75
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					75
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					75
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	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
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					99
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	97	1	434	2	N	-0-					99
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	2	N	-0-					99
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					99
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	156	1	770	2	N	-0-					99
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					99

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
09	1050	N	761	-0-	-289	-0-	761	2			N	-0-					147
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1819	1	66	2	N	-0-					147
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	50	1	1575	2	N	-0-					147
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	48	1	1624	2	N	-0-					147
*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	62	1	1553	2	N	-0-					147
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	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
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					33
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	540	N	29	-0-	-511	-0-	27	1	2	2	N	-0-					190
10	434	N	50	-0-	-384	-0-	1	1	49	2	N	-0-					190
11	510	N	302	-0-	-208	-0-	260	1	42	2	N	-0-					190
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					190
*01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	N	-0-					190
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					190

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					71
10	961	N	402	-0-	-559	-0-	388	1	14	2	N	-0-					71
11	930	N	61	-0-	-869	-0-	2	1	59	2	N	-0-					71
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					71
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					71
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					71

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
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					58
10	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	1			N	-0-					58
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	22	1	691	2	N	-0-					58
*12	558	N	268	-0-	-290	-0-	7	1	261	2	N	-0-					58
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	517	2	N	-0-					58
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	728	2	N	-0-					58

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	113	1	722	2	N	-0-					133
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1140	1	635	2	N	-0-					133
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	2	N	-0-					133
12	775	N	400	-0-	-375	-0-	400	2			N	-0-					133
*01	775	N	40	-0-	-735	-0-	1	1	39	2	N	-0-					133
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					133

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
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	187	1	1205	2	N	-0-					182
10	1209	N	499	-0-	-710	-0-	321	1	178	2	N	-0-					182
11	1380	N	490	-0-	-890	-0-	46	1	444	2	N	-0-					182
12	1426	N	637	-0-	-789	-0-	637	2			N	-0-					182
*01	496	N	433	-0-	-63	-0-	8	1	425	2	N	-0-					182
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					182

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	89	1	2125	2	N	-0-					141
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	77	1	1966	2	N	-0-					141
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	62	1	1748	2	N	-0-					141
12	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	52	1	1741	2	N	-0-					141
01	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	69	1	1725	2	N	-0-					141
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	70	1	1581	2	N	-0-					141

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2	EXT	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-			18
*01	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-			18
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-			32
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			32
11	270	N	50	-0-	-220	-0-	2	1	48	2	N	-0-			32
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			32

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	86	1	2037	2	N	-0-			311
10	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	82	1	2107	2	N	-0-			311
11	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	73	1	2064	2	N	-0-			311
12	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	63	1	2086	2	N	-0-			311
01	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	78	1	1966	2	N	-0-			311
02	1988	N	1832	-0-	-156	-0-	76	1	1756	2	N	-0-			311

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

09	14B2	EXT	4736	-0-	4736	4736	4386	1	350	2	N	-0-			21
10	14B2	EXT	50	-0-	50	4786	50	2			N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4786					N	-0-			21
12	4786	X	-0-	-0-	-4786	-0-					N	-0-			21
*01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			21
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					N	NO RPT			21

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			70
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	1			N	-0-			70
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	41	1	1311	2	N	-0-			70
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-			70
*01	775	N	80	-0-	-695	-0-	3	1	77	2	N	-0-			70
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-			70

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	57	1	1353	2	N	-0-			126
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	2	N	-0-			126
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	2	N	-0-			126
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	35	1	1152	2	N	-0-			126
01	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	41	1	1036	2	N	-0-			126
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	43	1	992	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
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			40
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			95
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-			95
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	32	1	1003	2	N	-0-			95
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	807	2	N	-0-			95
*01	806	N	772	-0-	-34	-0-	29	1	743	2	N	-0-			95
02	728	N	631	-0-	-97	-0-	26	1	605	2	N	-0-			95

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
09	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	93	1	597	2	N	-0-			81
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1326	1	739	2	N	-0-			81
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	49	1	471	2	N	-0-			81
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			81
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	11	1	566	2	N	-0-			81
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			81

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	75	1	1776	2	N	-0-			365
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	71	1	1838	2	N	-0-			365
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	63	1	1788	2	N	-0-			365
12	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	54	1	1828	2	N	-0-			365
01	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	69	1	1746	2	N	-0-			365
02	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	69	1	1590	2	N	-0-			365

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					61
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	107	1	4	2	N	-0-					61
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	23	1	731	2	N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					61

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

09	4920	X	4340	-0-	-580	-0-	4340	2			N	-0-					135
10	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	4524	1	163	2	N	-0-					135
11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	187	1	6028	2	N	-0-					135
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					135
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					135
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					135

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					224
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					224
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					224
12	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					224
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					224
02	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

09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	158	1	3772	2	N	-0-					316
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	155	1	3980	2	N	-0-					316
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	136	1	3852	2	N	-0-					316
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	117	1	3943	2	N	-0-					316
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	157	1	3946	2	N	-0-					316
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	153	1	3495	2	N	-0-					316

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	111	1	5985	2	N	-0-					263
10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	391	1	6787	2	N	-0-					263
11	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	625	1	8089	2	N	-0-					263
12	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	632	1	7851	2	N	-0-					263
*01	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	873	1	6960	2	N	-0-					263
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					N	NO RPT					263

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					83
10	1767	N	622	-0-	-1145	-0-	622	1			N	-0-					83
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	72	1	2272	2	N	-0-					83
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	2	N	-0-					83
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	43	1	1074	2	N	-0-					83
*02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	78	1	1783	2	N	-0-					83

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	4710	1	829	2	N	-0-					95
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	1			N	-0-					95
11	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	202	1	6133	2	N	-0-					95
*12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	127	1	4233	2	N	-0-					95
*01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	270	1	6795	2	N	-0-					95
*02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	233	1	5339	2	N	-0-					95

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	3900	X	1174	-0-	-2726	-0-	1174	2			N	-0-					155
10	4030	X	2109	-0-	-1921	-0-	2035	1	74	2	N	-0-					155
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	176	1	5718	2	N	-0-					155
*12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	130	1	4364	2	N	-0-					155
*01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	145	1	3640	2	N	-0-					155
*02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	167	1	3815	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
09	3450	X	3019	-0-	-431	-0-	3019	2			N	-0-					201
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	1059	1	4728	2	N	-0-					201
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	442	1	5112	2	N	-0-					201
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					201
*01	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	995	1	4926	2	N	-0-					201
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT					201

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	3			N	-0-					86
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					86
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					86
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	3			N	-0-					86
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					86
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					86

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	43	3	34	9	N	31					78
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	17	3	35	9	N	32					110
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	40	3	21	9	N	19					129
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					129
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					129
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					129

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6043	-0-	-227	-0-	6019	3	24	9	N	22	4	8			80
10	6448	X	6200	-0-	-248	-0-	6187	3	13	9	N	12	2	8			90
11	6150	X	5959	-0-	-191	-0-	5940	3	19	9	N	17	4	8			103
12	6262	X	6123	-0-	-139	-0-	6104	3	19	9	N	17	10	8			110
*01	6262	X	6062	-0-	-200	-0-	6027	3	35	9	N	32	10	8			132
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					N	NO RPT					132

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	7197	-0-	-153	-0-	7195	3	2	9	N	2	2	8			32
10	7471	X	6529	-0-	-942	-0-	6528	3	1	9	N	1	1	8			32
11	7050	X	6239	-0-	-811	-0-	6237	3	2	9	N	2	2	8			32
12	7440	X	6213	-0-	-1227	-0-	6207	3	6	9	N	5	5	8			32
*01	7440	X	6951	-0-	-489	-0-	6945	3	6	9	N	5	5	8			32
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					32

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23460	X	21471	-0-	-1989	-0-	21434	3	37	9	N	34	168	1	10	8	43
10	23684	X	21866	-0-	-1818	-0-	21819	3	47	9	N	43	11	8			75
11	22470	X	20874	-0-	-1596	-0-	20831	3	43	9	N	39	9	8			105
12	22754	X	21269	-0-	-1485	-0-	21228	3	41	9	N	37	22	8			120
*01	22506	X	20798	-0-	-1708	-0-	20707	3	91	9	N	83	22	8			181
02	20048	X	NO RPT	-0-	-20048	-0-					N	NO RPT					181

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 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
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

09	1700	N	330	-0-	-1370	387	30 3	1 9	297	2	Y	3	2	1			1
10	839	N	452	-0-	-387	-0-	42 3	1 9	407	2	Y	3	4	1			-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	447	2	Y	4	3	1			1
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	609	2	Y	2					3
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	622	2	Y	2	3	1			2
02	476	N	120	-0-	-356	-0-	13 3	1 9	104	2	Y	3	4	1			1

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 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
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-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

09	4659	X	1023	-0-	-3636	-0-	93 4	1 9	926	2	Y	4	3	1			2
10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	1177	2	Y	3	5	1			-0-
11	1260	X	1101	-0-	-159	-0-	102 3	1 9	996	2	Y	3	2	1			1
*12	1147	X	1114	-0-	-33	-0-	110 6	1 9	998	2	Y	5					6
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	108 3	1 9	1071	2	Y	3	3	1			6
02	1036	N	1029	-0-	-7	-0-	114 1	1 9	914	2	Y	1	3	1			4

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

09	31417	X	5999	-0-	-25418	-0-	549 17	1 9	5433	2	Y	15	11	1			6
10	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	752 14	1 9	7350	2	Y	13	17	1			2
11	8490	X	7497	-0-	-993	-0-	696 10	1 9	6791	2	Y	9	9	1			2
*12	8680	X	6788	-0-	-1892	-0-	669 34	1 9	6085	2	Y	31					33
*01	8184	X	7227	-0-	-957	-0-	659 8	1 9	6560	2	Y	7	11	1			29
*02	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	842	1	6764	2	Y	-0-	13	1			16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21223	X	4532	-0-	-16691	-0-	414	1	4101	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	522	1	5101	2	Y	11	16	1			1
							12	9									
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	465	1	4536	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	517	1	4700	2	Y	19					21
							21	9									
*01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	475	1	4730	2	Y	6	10	1			17
							7	9									
02	5096	X	4487	-0-	-609	-0-	497	1	3989	2	Y	1	11	1			7
							1	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

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-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

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-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					64
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					64
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					64
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1299	2	110	9	N	100	164	1			-0-
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1227	2	77	9	N	70					70
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					70

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

09	300	N	1222	-0-	922	5856	112	1	1106	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	3100	N	2086	-0-	-1014	4842	193	1	1890	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
11	3000	N	1685	-0-	-1315	3527	156	1	1526	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	3100	N	1578	-0-	-1522	2005	155	1	1414	2	Y	8					9
							9	9									
*01	3100	N	1571	-0-	-1529	476	143	1	1426	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
02	1789	N	1313	-0-	-476	-0-	145	1	1168	2	Y	-0-	3	1			5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	4890	X	1091	-0-	-3799	-0-	100	1	987	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	114	1	1116	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	1380	X	946	-0-	-434	-0-	88	1	855	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	1302	X	960	-0-	-342	-0-	95	1	859	2	Y	5					6
							6	9									
*01	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	105	1	1049	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
02	1120	X	326	-0-	-794	-0-	36	1	289	2	Y	1	3	1			3
							1	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
09	1500	N	857	-0-	-643	2245	78	1	775	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	3100	N	1202	-0-	-1898	347	111	1	1089	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	1660	N	1313	-0-	-347	-0-	122	1	1188	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	135	1	1231	2	Y	4					5
							4	9									
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	127	1	1263	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	156	1	1254	2	Y	1	3	1			5
							1	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1700	N	1530	-0-	-170	5057	138	1	1368	2	Y	22	17	1			9
							24	9									
10	3100	N	1688	-0-	-1412	3645	155	1	1512	2	Y	19	26	1			2
							21	9									
11	3000	N	1414	-0-	-1586	2059	130	1	1269	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
*12	3100	N	1430	-0-	-1670	389	141	1	1286	2	Y	3					6
							3	9									
*01	1734	N	1345	-0-	-389	-0-	121	1	1205	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
02	1316	N	980	-0-	-336	-0-	107	1	859	2	Y	13	17	1			3
							14	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1700	N	2018	-0-		318	5608	183	1	1813	2	Y	20	15	1			8
								22	9									
10	3100	N	1920	-0-		-1180	4428	177	1	1725	2	Y	16	22	1			2
								18	9									
11	3000	N	1700	-0-		-1300	3128	157	1	1530	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
*12	3100	N	1950	-0-		-1150	1978	192	1	1749	2	Y	8					11
								9	9									
*01	3100	N	2133	-0-		-967	1011	193	1	1925	2	Y	14	14	1			11
								15	9									
02	2800	N	1841	-0-		-959	52	203	1	1628	2	Y	9	14	1			6
								10	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1500	N	855	-0-		-645	2450	78	1	769	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
10	3100	N	1108	-0-		-1992	458	102	1	999	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
11	1337	N	879	-0-		-458	-0-	81	1	794	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
*12	820	N	820	-0-		-0-	-0-	81	1	735	2	Y	4					5
								4	9									
*01	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	106	1	1057	2	Y	7	5	1			7
								8	9									
02	923	N	923	-0-		-0-	-0-	102	1	818	2	Y	3	5	1			5
								3	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11050	X	2413	-0-		-8637	-0-	220	1	2176	2	Y	15	11	1			6
								17	9									
10	3246	X	3246	-0-		-0-	-0-	300	1	2932	2	Y	13	17	1			2
								14	9									
11	2940	X	2536	-0-		-404	-0-	235	1	2291	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
*12	3054	X	3054	-0-		-0-	-0-	301	1	2740	2	Y	12					14
								13	9									
*01	3095	N	3095	-0-		-0-	-0-	281	1	2797	2	Y	15	11	1			18
								17	9									
02	2778	X	2778	-0-		-0-	-0-	307	1	2464	2	Y	6	12	1			12
								7	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	1452	-0-	1152	5923	132	1	1303	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	3100	N	1253	-0-	-1847	4076	115	1	1124	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	3000	N	1093	-0-	-1907	2169	101	1	983	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*12	3100	N	1051	-0-	-2049	120	103	1	940	2	Y	7					9
							8	9									
*01	1187	N	1067	-0-	-120	-0-	96	1	956	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	103	1	824	2	Y	7	11	1			8
							8	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1700	N	1522	-0-	-178	5119	139	1	1381	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3100	N	1813	-0-	-1287	3832	168	1	1644	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	1610	-0-	-1390	2442	150	1	1459	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3100	N	1718	-0-	-1382	1060	170	1	1547	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2748	N	1688	-0-	-1060	-0-	154	1	1533	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1512	N	1435	-0-	-77	-0-	159	1	1275	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	12576	X	2459	-0-	-10117	-0-	225	1	2225	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	253	1	2470	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	2820	X	2489	-0-	-331	-0-	231	1	2255	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	3441	X	2697	-0-	-744	-0-	266	1	2419	2	Y	11					12
							12	9									
*01	3441	X	2622	-0-	-819	-0-	239	1	2379	2	Y	4	4	1			12
							4	9									
02	2464	X	2430	-0-	-34	-0-	269	1	2161	2	Y	-0-	5	1			7

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
09	1600	N	1273	-0-	-327	4003	102	1	1014	2	Y	143	109	1			57
							157	9									
10	3100	N	1547	-0-	-1553	2450	131	1	1281	2	Y	123	165	1			15
							135	9									
11	3000	N	1548	-0-	-1452	998	135	1	1316	2	Y	88	82	1			21
							97	9									
*12	2606	N	1608	-0-	-998	-0-	159	1	1447	2	Y	2					23
							2	9									
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	132	1	1316	2	Y	106	107	1			22
							117	9									
02	1428	N	1348	-0-	-80	-0-	136	1	1096	2	Y	105	112	1			15
							116	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					38
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					38
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					38
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					38
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					38
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					38

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

09	570	X	279	-0-	-291	-0-	26	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	131	-0-	-303	-0-	12	1	118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	Y	-0-					-0-
*12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	Y	1					1
							1	9									
*01	341	X	179	-0-	-162	-0-	16	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	364	X	236	-0-	-128	-0-	26	1	210	2	Y	-0-					1

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

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-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

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-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

09	1700	N	1304	-0-	-396	4670	118	1	1169	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	3100	N	1651	-0-	-1449	3221	152	1	1485	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	3000	N	1852	-0-	-1148	2073	171	1	1671	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	2329	N	256	-0-	-2073	-0-	25	1	228	2	Y	3					5
							3	9									
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	67	1	671	2	Y	15	11	1			9
							17	9									
02	1736	N	1028	-0-	-708	-0-	113	1	906	2	Y	8	12	1			5
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1700	N	1945	-0-	245	6743	177	1	1755	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
10	3100	N	1946	-0-	-1154	5589	180	1	1755	2	Y	10	14	1			1
							11	9									
11	3000	N	1702	-0-	-1298	4291	157	1	1536	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*12	3100	N	2019	-0-	-1081	3210	200	1	1815	2	Y	4					6
							4	9									
*01	3100	N	2043	-0-	-1057	2153	185	1	1847	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
02	2800	N	1820	-0-	-980	1173	201	1	1612	2	Y	6	10	1			3
							7	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

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-

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

09	8808	X	2392	-0-	-6416	-0-	286	1	2106	2	Y	-0-					6
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1531	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	2190	X	2186	-0-	-4	-0-	1	1	2181	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	2263	X	2254	-0-	-9	-0-	1	1	2191	2	Y	56	35	1			22
							62	9									
*01	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	44	1	2120	2	Y	-0-					22
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	71	1	2119	2	Y	45	45	1			22
							50	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

09	8131	X	2001	-0-	-6130	-0-	182	1	1802	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	188	1	1836	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	149	1	1449	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	223	1	2028	2	Y	8					10
							9	9									
*01	2480	X	1654	-0-	-826	-0-	150	1	1491	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	322	1	2584	2	Y	8	12	1			7
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	1700	N	1065	-0-	-635	3417	93	1	922	2	Y	45	34	1			18
							50	9									
10	3100	N	1299	-0-	-1801	1616	117	1	1139	2	Y	39	52	1			5
							43	9									
11	2632	N	1016	-0-	-1616	-0-	92	1	893	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	121	1	1101	2	Y	3					10
							3	9									
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	90	1	896	2	Y	36	34	1			12
							40	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	133	1	1066	2	Y	31	35	1			8
							34	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
09	8420	X	2174	-0-	-6246	-0-	199	1	1973	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	217	1	2124	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	212	1	2072	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1364	X	1271	-0-	-93	-0-	125	1	1138	2	Y	7					7
							8	9									
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	102	1	1016	2	Y	-0-	1	1			6
*02	1232	N	933	-0-	-299	-0-	103	1	830	2	Y	-0-	2	1			4

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
*09	33437	X	7101	-0-	-26336	-0-	647	1	6408	2	Y	42	36	1			16
							46	9									
*10	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	853	1	8332	2	Y	54	63	1			7
							59	9									
*11	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	759	1	7406	2	Y	34	34	1			7
							37	9									
*12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	883	1	8031	2	Y	36	35	1			8
							40	9									
*01	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	806	1	8027	2	Y	44	45	1			7
							48	9									
*02	8344	X	7773	-0-	-571	-0-	855	1	6868	2	Y	45	47	1			5
							50	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
09	200	N	530	-0-	330	3816	48	1	471	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
10	3100	N	691	-0-	-2409	1407	63	1	618	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
11	2943	N	1536	-0-	-1407	-0-	142	1	1386	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	157	1	1426	2	Y	6					8
							7	9									
*01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	141	1	1405	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	147	1	1180	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	4606	X	1252	-0-	-3354	-0-	113	1	1122	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	150	1	1469	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	1260	X	811	-0-	-449	-0-	74	1	727	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	220	1	1998	2	Y	3					5
							3	9									
*01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	138	1	1377	2	Y	17	11	1			11
							19	9									
02	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	187	1	1506	2	Y	9	12	1			8
							10	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

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-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

09	7464	X	1235	-0-	-6229	-0-	147	1	1088	2	Y	-0-					6
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	67	1	1000	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	2550	X	1205	-0-	-1345	-0-	1	1	1200	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	1984	X	1145	-0-	-839	-0-	1119	2	26	9	Y	24	15	1			10
*01	1364	X	1042	-0-	-322	-0-	21	1	1021	2	Y	-0-					10
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	29	1	858	2	Y	19	19	1			10
							21	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24108	X	7079	-0-	-17029	-0-	845	1	6234	2	Y	-0-					6
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	346	1	5142	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	3	1	6115	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	2	1	6214	2	Y	80	36	1			45
							88	9									
*01	7316	X	6055	-0-	-1261	-0-	123	1	5932	2	Y	-0-					45
02	6608	X	6128	-0-	-480	-0-	197	1	5880	2	Y	46	46	1			45
							51	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28142	X	6543	-0-	-21599	-0-	599	1	5927	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	719	1	7027	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	681	1	6639	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	796	1	7237	2	Y	31					33
							34	9									
*01	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	724	1	7210	2	Y	3	11	1			25
							3	9									
*02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	800	1	6428	2	Y	-0-	11	1			14

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11820	X	10853	-0-	-967	-0-	720	1	10133	2	N	-0-					57
10	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	744	1	11477	2	N	79	111	1			25
							87	9									
11	11820	X	11514	-0-	-306	-0-	720	1	10759	2	N	32					57
							35	9									
*12	11966	X	11725	-0-	-241	-0-	744	1	10968	2	N	12					69
							13	9									
*01	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	744	1	10828	2	N	-0-					69
*02	11032	X	10520	-0-	-512	-0-	672	1	9848	2	N	-0-					69

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
09	22173	X	5157	-0-	-17016	-0-	471	1	4669	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	544	1	5312	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	5790	X	5217	-0-	-573	-0-	484	1	4723	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	5704	X	5617	-0-	-87	-0-	554	1	5037	2	Y	24					26
							26	9									
*01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	535	1	5332	2	Y	5	11	1			20
							6	9									
02	5292	X	5208	-0-	-84	-0-	577	1	4631	2	Y	-0-	12	1			8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	4706	X	1081	-0-	-3625	-0-	99	1	979	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	96	1	936	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1170	X	873	-0-	-297	-0-	81	1	790	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1240	X	815	-0-	-425	-0-	80	1	728	2	Y	6					6
							7	9									
*01	1240	X	730	-0-	-510	-0-	67	1	663	2	Y	-0-	2	1			4
*02	1008	X	704	-0-	-304	-0-	78	1	626	2	Y	-0-	3	1			1

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
09	29079	X	6311	-0-	-22768	-0-	264	1	6047	2	Y	-0-					15
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	378	1	6801	2	Y	103	103	1			15
							113	9									
11	7590	X	7017	-0-	-573	-0-	371	1	6646	2	Y	-0-					15
*12	7812	X	5563	-0-	-2249	-0-	406	1	5157	2	Y	-0-					15
*01	7378	X	6188	-0-	-1190	-0-	336	1	5852	2	Y	-0-					15
02	6580	X	6397	-0-	-183	-0-	295	1	5975	2	Y	115	103	1			27
							127	9									

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
09	51651	X	11163	-0-	-40488	-0-	468	1	10695	2	Y	-0-					12
10	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	568	1	10223	2	Y	76	77	1			11
							84	9									
11	13590	X	11994	-0-	-1596	-0-	634	1	11360	2	Y	-0-					11
*12	12834	X	9207	-0-	-3627	-0-	671	1	8536	2	Y	-0-					11
*01	12834	X	10602	-0-	-2232	-0-	576	1	10026	2	Y	-0-					11
02	11200	X	10021	-0-	-1179	-0-	467	1	9459	2	Y	86	77	1			20
							95	9									

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
09	DLQ G-10		4846	-0-	4846	28342	579	1	4267	2	Y	-0-					6
10	35896	X	7554	-0-	-28342	-0-	475	1	7060	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	5	1	9846	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	3	1	10861	2	Y	103	35	1			69
							113	9									
*01	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	226	1	10947	2	Y	-0-					69
02	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	338	1	10090	2	Y	45	45	1			69
							50	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17543	X	3770	-0-	-13773	-0-	344	1	3409	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	433	1	4228	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	4710	X	3972	-0-	-738	-0-	368	1	3594	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	4588	X	4190	-0-	-398	-0-	414	1	3766	2	Y	9					11
							10	9									
*01	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	379	1	3776	2	Y	19	11	1			19
							21	9									
02	4228	X	3672	-0-	-556	-0-	406	1	3263	2	Y	3	12	1			10
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	24610	X	6817	-0-	-17793	-0-	814	1	6003	2	Y	-0-					6
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	349	1	5190	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	4	1	7014	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	2	1	7240	2	Y	84	35	1			50
							92	9									
*01	7037	X	6979	-0-	-58	-0-	141	1	6838	2	Y	-0-					50
02	6552	X	6507	-0-	-45	-0-	209	1	6248	2	Y	45	45	1			50
							50	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

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-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

09	300	N	431	-0-	131	1944	39	1	389	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2288	N	344	-0-	-1944	-0-	32	1	310	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	269	2	Y	2					2
							2	9									
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	26	1	209	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

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-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

09	8206	X	1773	-0-	-6433	-0-	157	1	1551	2	Y	59	45	1			24
							65	9									
10	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	130	1	1271	2	Y	51	69	1			6
							56	9									
11	2070	X	931	-0-	-1139	-0-	83	1	807	2	Y	37	34	1			9
							41	9									
*12	2170	X	826	-0-	-1344	-0-	81	1	737	2	Y	7					16
							8	9									
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	108	1	1079	2	Y	46	45	1			17
							51	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	242	1	1940	2	Y	41	47	1			11
							45	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
09	9053	X	2597	-0-	-6456	-0-	226	1	2240	2	Y	119	91	1			47
							131	9									
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	223	1	2181	2	Y	102	137	1			12
							112	9									
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	213	1	2075	2	Y	74	68	1			18
							81	9									
*12	2232	X	2019	-0-	-213	-0-	199	1	1813	2	Y	6					24
							7	9									
*01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	166	1	1649	2	Y	91	89	1			26
							100	9									
02	2016	N	1612	-0-	-404	-0-	168	1	1353	2	Y	83	93	1			16
							91	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

09	9180	X	9051	-0-	-129	-0-	830	1	8221	2	N	-0-					58
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	1012	1	9891	2	N	-0-					58
11	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	903	1	8808	2	N	-0-					58
*12	9393	X	9200	-0-	-193	-0-	911	1	8289	2	N	-0-					58
*01	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	901	1	8975	2	N	-0-					58
*02	9856	X	8765	-0-	-1091	-0-	970	1	7795	2	N	-0-					58

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

09	40180	X	6332	-0-	-33848	-0-	756	1	5576	2	Y	-0-					6
10	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	705	1	10474	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	11820	X	8213	-0-	-3607	-0-	5	1	8204	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	7874	X	6751	-0-	-1123	-0-	2	1	6495	2	Y	231	35	1			197
							254	9									
*01	7874	X	6366	-0-	-1508	-0-	129	1	6237	2	Y	-0-					197
*02	7112	X	5892	-0-	-1220	-0-	191	1	5701	2	Y	-0-	45	1			152

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

09	780	X	134	-0-	-646	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	124	X	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*12	127	X	127	-0-	-0-	-0-	119	2	8	9	Y	7	5	1			2
*01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	-0-					2
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

09	16800	X	12865	-0-	-3935	-0-	12865	2			N	-0-					39
10	16802	X	14465	-0-	-2337	-0-	14465	2			N	-0-					39
11	15810	X	13652	-0-	-2158	-0-	13652	2			N	-0-					39
*12	15810	X	13774	-0-	-2036	-0-	13774	2			N	-0-					39
*01	15283	X	13186	-0-	-2097	-0-	13186	2			N	-0-					39
*02	13076	X	11534	-0-	-1542	-0-	11534	2			N	-0-					39

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23853	X	3794	-0-	-20059	-0-	453	1	3341	2	Y	-0-					6
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	428	1	6364	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	4	1	7818	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	2	1	7925	2	Y	92	36	1			57
							101	9									
*01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	159	1	7673	2	Y	-0-					57
02	7308	X	7266	-0-	-42	-0-	234	1	6981	2	Y	46	46	1			57
							51	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

09	1700	N	1745	-0-	45	5495	160	1	1581	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	3100	N	1733	-0-	-1367	4128	161	1	1569	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
11	3000	N	1677	-0-	-1323	2805	156	1	1518	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	3100	N	1865	-0-	-1235	1570	184	1	1674	2	Y	6					7
							7	9									
*01	3100	N	1900	-0-	-1200	370	173	1	1721	2	Y	5	3	1			9
							6	9									
*02	1976	N	1606	-0-	-370	-0-	178	1	1428	2	Y	-0-	3	1			6

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	17	-0-	17	30	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	13	-0-	13	43	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	10	-0-	10	53	1	1	9	2	N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

09	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	2	3	9	Y	3					34
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	2	2	9	Y	2					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					44
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					59

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

09	7080	X	5851	-0-	-1229	-0-	656	1	5195	2	N	-0-					103
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1474	1	6540	2	N	29					132
							32	9									
11	7350	X	7318	-0-	-32	-0-	1227	1	6079	2	N	11					143
							12	9									
12	7595	X	6925	-0-	-670	-0-	196	1	6718	2	N	10					153
							11	9									
01	7657	X	6639	-0-	-1018	-0-	744	1	5889	2	N	5					158
							6	9									
02	6916	X	6743	-0-	-173	-0-	385	1	6348	2	N	9					167
							10	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

09	11220	X	10950	-0-	-270	-0-	10873	2	77	9	N	70	119	1			8
10	11656	X	11180	-0-	-476	-0-	10993	2	187	9	N	170	174	1			4
11	11280	X	10689	-0-	-591	-0-	10688	2	1	9	N	1					5
12	11656	X	11319	-0-	-337	-0-	11318	2	1	9	N	1					6
01	11315	X	11294	-0-	-21	-0-	11293	2	1	9	N	1					7
02	10220	X	9780	-0-	-440	-0-	9582	2	198	9	N	180	180	1			7

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					114
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					114
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					114
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					114
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					114
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	2			N	-0-					114

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					22
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					22
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					22
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					22
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332

09	570	N	550	-0-	-20	-0-	462	2	88	9	N	80	166	1			220
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	533	2	37	9	N	34					254
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	457	2	30	9	N	27					281
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	415	2	28	9	N	25					306
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	704	2	28	9	N	25					331
02	616	N	371	-0-	-245	-0-	349	2	22	9	N	20					351

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

09	780	N	218	-0-	-562	-0-	218	2			N	-0-					174
10	1457	N	758	-0-	-699	-0-	758	2			N	-0-					174
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					174
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					174
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					174
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					52
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					52
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					52
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					52
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					52
*02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	2			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
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					109
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					109
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					109
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					109
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
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	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
09	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	2281	2	1	9	N	1					83
10	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2337	2	1	9	N	1					84
11	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	2226	2	3	9	N	3					87
12	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2255	2	8	9	N	7					94
01	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2227	2			N	-0-					94
02	2072	N	2038	-0-	-34	-0-	2038	2			N	-0-					94

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
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					84
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					84
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					84
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					84
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	N	2					86
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					87

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9026	2	127	9	N	115					1094
10	7595	X	6900	-0-	-695	-0-	6823	2	77	9	N	70	176	1			988
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6669	2	84	9	N	76					1064
12	9455	X	6322	-0-	-3133	-0-	6224	2	98	9	N	89	177	1			976
01	9455	X	6596	-0-	-2859	-0-	6450	2	146	9	N	133					1109
02	8540	X	6783	-0-	-1757	-0-	6697	2	86	9	N	78					1187

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	653	2	12	9	N	11					75
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	675	2	12	9	N	11					86
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					96
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	N	4					100
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	567	2	99	9	N	90					190
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8					198

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3962	2	14	9	N	13					296
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3537	2	6	9	N	5					301
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3056	2	7	9	N	6	76	1			231
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3377	2	11	9	N	10					241
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2976	2	3	9	N	3					244
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3330	2	2	9	N	2					246

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

09	29779	X	274	-0-	-29505	-0-	274	2			N	-0-					134
10	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					134
11	9660	X	7791	-0-	-1869	-0-	7785	2	6	9	N	5					139
12	8866	X	5679	-0-	-3187	-0-	5679	2			N	-0-					139
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					139
02	7280	X	3421	-0-	-3859	-0-	3421	2			N	-0-					139

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1797	2	13	9	N	12					139
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5					144
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					144
12	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1027	2			N	-0-					144
01	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1062	2			N	-0-					144
02	1176	N	906	-0-	-270	-0-	906	2			N	-0-					144

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2203	2	39	9	N	35					116
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2829	2	1	9	N	1					117
01	3100	N	4592	-0-	1492	1492	4379	2	213	9	N	194					311
*02	2800	N	4818	-0-	2018	3510	4535	2	283	9	N	257	344	1			224

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2314	2	9	9	N	8					128
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2436	2	20	9	N	18					146
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2343	2	17	9	N	15					161
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19	9	N	17					178
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2391	2	9	9	N	8					186
*02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	2	7	9	N	6					192

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					92
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	2	6	9	N	5					97
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					97
12	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	2790	2			N	-0-					97
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					97
02	2548	N	2413	-0-	-135	-0-	2412	2	1	9	N	1					98

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	481	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	1593	2			N	-0-					133
10	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1643	2	41	9	N	37					170
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2279	2	20	9	N	18	1	8			187
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2323	2	95	9	N	86	175	1			98
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2276	2	21	9	N	19					117
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	N	6					123

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	1065	2			N	-0-					56
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2142	2	36	9	N	33					89
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					89
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1890	2	55	9	N	50	139	1			-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	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
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					53
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					53
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					53
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					53
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					53
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					53

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
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-

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
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	623 99	1 9	2969	2	N	90	185	1			17
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	651	1	2953	2	N	-0-					17
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	630	1	2726	2	N	-0-					17
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	641 44	1 9	2744	2	N	40					57
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	630 14	1 9	2582	2	N	13					70
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	588 2	1 9	2609	2	N	2					72

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2728	2	110	9	N	100	66	1			34
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					34
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					34
01	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	2			N	-0-					34
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					34

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	Y	7	7	1			4
10	1116	N	862	-0-	-254	-0-	848	2	14	9	Y	13	13	1	1	8	3
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1082	2	12	9	Y	11	10	1			4
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1152	2	14	9	Y	13	14	1			3
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	4
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10	12	1			2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	Y	-0-					1
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					1
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	Y	-0-					1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	1133	2	Y	2	1	1	1	8	1
10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	1318	2	Y	3	2	1	1	8	1
11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	1192	2	Y	2	1	1	1	8	1
12	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	1252	2	Y	2	2	1			1
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	1202	2	Y	3	1	1	2	8	1
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	976	2	Y	1	2	1			-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10071	X	2238	-0-	-7833	-0-	60 13	1 9	2165	2	Y	12	10	1	1	8	7
10	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	73 21	1 9	2468	2	Y	19	20	1	1	8	5
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	71 20	1 9	2267	2	Y	18	15	1	1	8	7
12	T. A.		2385	-0-	2385	2385	70 21	1 9	2294	2	Y	19	21	1			5
01	T. A.		2347	-0-	2347	4732	80 22	1 9	2245	2	Y	20	17	1	1	8	7
02	T. A.		2084	-0-	2084	6816	72 17	1 9	1995	2	Y	15	18	1			4

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	1089	2	6	9	Y	5	3	1	1	8	3
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1219	2	7	9	Y	6	6	1	1	8	2
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	2
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	2	8	9	Y	7	7	1			2
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1342	2	9	9	Y	8	6	1	2	8	2
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1301	2	6	9	Y	5	6	1			1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					14
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	348	2	153	9	N	139	143	1			10
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					10
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					10
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					10
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					10

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
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1735	2	44	9	N	40	149	1			-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					3
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					3
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					3
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					3
01	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					3
02	728	N	614	-0-	-114	-0-	614	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4617	-0-	-243	-0-	4617	2			N	-0-					3
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					3
11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5632	2	6	9	N	5					8
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5843	2	139	9	N	126	134	1			-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5150	2	7	9	N	6					6

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					1
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					1
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					1
12	3100	N	3653	-0-	553	553	3653	2			N	-0-					1
01	3100	N	2613	-0-	-487	66	2613	2			N	-0-					1
02	2570	N	2504	-0-	-66	-0-	2504	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					90
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					90
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					90
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					90
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					90
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					23
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					23
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					23
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					23
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					23
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	506	2	167	9	N	152					175

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

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
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-		45	1	1638	2	Y	5	2	1	2	8	3
								6	9									
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-		52	1	1758	2	Y	5	4	1	2	8	2
								6	9									
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-		48	1	1536	2	Y	6	3	1	2	8	3
								7	9									
12	1736	N	1654	-0-	-82	-0-		49	1	1602	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
01	1829	N	1653	-0-	-176	-0-		57	1	1589	2	Y	6	3	1	3	8	2
								7	9									
02	1484	N	1412	-0-	-72	-0-		49	1	1360	2	Y	3	4	1			1
								3	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-	6	1			7
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-		2	1	83	2	N	-0-	1	1			6
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					6
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-		3	1	83	2	N	15	16	1			5
								17	9									
01	93	N	92	-0-	-1	-0-		3	1	83	2	N	5					10
								6	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	7	1			5

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

MO																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

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
09	2070	N	1433	-0-	-637	-0-		1433	2			N	-0-					119
10	2139	N	1938	-0-	-201	-0-		1938	2			N	-0-					119
11	2070	N	1991	-0-	-79	-0-		1991	2			N	-0-					119
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-		2136	2			N	-0-					119
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-		1994	2			N	-0-					119
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-		1855	2			N	-0-					119

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

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
09	930	N	896	-0-	-34	-0-		896	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-		989	2	10	9	N	9					9
11	990	N	913	-0-	-77	-0-		906	2	7	9	N	6					15
12	930	N	926	-0-	-4	-0-		926	2			N	-0-					15
01	992	N	911	-0-	-81	-0-		911	2			N	-0-					15
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-		929	2			N	-0-					15

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

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
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-		1184	2			N	-0-					96
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-		1850	2	23	9	N	21	117	1			-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-		2096	2			N	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-		2019	2	123	9	N	112					112
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-		1715	2			N	-0-					112
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		1661	2			N	-0-					112

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	611	1	486	2	Y	-0-					14
10	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	999	1	487	2	Y	-0-					14
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	913	1	403	2	Y	-0-					14
12	1147	N	512	-0-	-635	-0-	512	1			Y	-0-					14
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1019	1	968	2	Y	-0-					14
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	805	1	611	2	Y	-0-					14

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

09	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	37	1	1353	2	Y	19	16	1	1	8	8
							21	9									
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	67	1	2276	2	Y	29	31	1	1	8	5
							32	9									
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	68	1	2168	2	Y	29	25	1	1	8	8
							32	9									
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	68	1	2223	2	Y	31	34	1			5
							34	9									
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	79	1	2206	2	Y	33	28	1	2	8	8
							36	9									
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	69	1	1933	2	Y	24	26	1			6
							26	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					96
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					96
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	229	2	12	9	N	11					107
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	194	2	24	9	N	22					129
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	163	2	14	9	N	13	142	1			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	184	2	70	9	N	64					64

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

09	2790	N	2298	-0-	-492	-0-	61	1	2194	2	Y	39	35	1			28
							43	9									
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	80	1	2685	2	Y	65	72	1	1	8	20
							72	9									
11	2700	N	2559	-0-	-141	-0-	75	1	2414	2	Y	64	56	1	1	8	27
							70	9									
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	74	1	2419	2	Y	70	76	1			21
							77	9									
01	2821	N	2550	-0-	-271	-0-	85	1	2388	2	Y	70	64	1	1	8	26
							77	9									
02	2380	N	2274	-0-	-106	-0-	77	1	2136	2	Y	55	68	1			13
							61	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278

09	3279	X	713	-0-	-2566	-0-	18 29	1 9	666	2	Y	26	22	1	1	8	11
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	21 42	1 9	696	2	Y	38	42	1	1	8	6
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	29 62	1 9	937	2	Y	56	49	1	1	8	12
12	T. A.		941	-0-	941	941	26 72	1 9	843	2	Y	65	69	1			8
01	T. A.		910	-0-	910	1851	29 73	1 9	808	2	Y	66	60	1	1	8	13
02	T. A.		766	-0-	766	2617	25 57	1 9	684	2	Y	52	53	1			12

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	9 32	1 9	331	2	Y	29	25	1			15
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11 51	1 9	368	2	Y	46	52	1			9
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11 50	1 9	343	2	Y	45	40	1			14
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	11 54	1 9	360	2	Y	49	54	1			9
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	11 46	1 9	299	2	Y	42	38	1			13
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	9 42	1 9	239	2	Y	38	43	1			8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	4140	X	4022	-0-	-118	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3896	-0-	-244	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

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
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	489	1	2095	2	Y	-0-					122
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	473	1	570	2	Y	-0-					122
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	485	1	298	2	Y	-0-					122
*12	2666	X	1972	-0-	-694	-0-	281	1	1690	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
01	2666	X	237	-0-	-2429	-0-	108	1	129	2	Y	-0-					122
02	2408	X	111	-0-	-2297	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					122

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
09	3780	X	2954	-0-	-826	-0-	79	1	2874	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	3906	X	2934	-0-	-972	-0-	84	1	2849	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	121	1	3876	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	103	1	3387	2	Y	-0-					1
01	3813	X	3590	-0-	-223	-0-	124	1	3464	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
*02	3528	X	3385	-0-	-143	-0-	117	1	3268	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
09	3300	X	2415	-0-	-885	-0-	2415	2			N	-0-					22
10	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	2805	2			N	-0-					22
11	3300	X	2582	-0-	-718	-0-	2582	2			N	-0-					22
12	2976	X	2359	-0-	-617	-0-	2359	2			N	-0-					22
01	2976	X	2053	-0-	-923	-0-	2053	2			N	-0-					22
02	2520	X	1768	-0-	-752	-0-	1768	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
09	1260	N	738	-0-	-522	-0-	738	2			N	-0-					51
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					51
11	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1134	2	1	9	N	1					52
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					52
01	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					52
02	1064	N	690	-0-	-374	-0-	690	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
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					169
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					169
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					169
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					169
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					169
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					169

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					1
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	Y	-0-					1
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					1
12	341	X	293	-0-	-48	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					1
01	341	X	258	-0-	-83	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					1
*02	308	X	253	-0-	-55	-0-	9	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					20
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					20
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					20
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					20
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					20
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	52	1	1869	2	Y	55	46	1	3	8	21
							61	9									
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	57	1	1940	2	Y	89	95	1	4	8	11
							98	9									
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	58	1	1863	2	Y	87	74	1	4	8	20
							96	9									
12	2139	X	1906	-0-	-233	-0-	53	1	1753	2	Y	91	100	1			11
							100	9									
01	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	62	1	1721	2	Y	98	84	1	6	8	19
							108	9									
02	1876	N	1223	-0-	-653	-0-	40	1	1104	2	Y	72	74	1			17
							79	9									

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

09	3960	X	2586	-0-	-1374	-0-	440	1	2146	2	Y	-0-					7
10	3782	X	3302	-0-	-480	-0-	573	1	2729	2	Y	-0-					7
11	3660	X	3028	-0-	-632	-0-	425	1	2603	2	Y	-0-					7
12	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	494	1	2663	2	Y	-0-					7
01	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	505	1	2686	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	486	1	2668	2	Y	-0-					7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

09	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	1882	2			N	-0-					33
10	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			N	-0-					33
11	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	1935	2			N	-0-					33
12	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	1644	2			N	-0-					33
01	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	1892	2			N	-0-					33
02	1820	N	1749	-0-	-71	-0-	1749	2			N	-0-					33

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2497	-0-	-1253	-0-	417	1	1924	2	Y	142	174	1	2	8	65
							156	9									
10	3875	X	2879	-0-	-996	-0-	551	1	2328	2	Y	-0-					65
11	3420	X	2762	-0-	-658	-0-	519	1	2233	2	Y	9	2	8			72
							10	9									
12	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	564	1	1886	2	Y	27					99
							30	9									
01	3100	X	511	-0-	-2589	-0-	467	1	44	9	Y	40	15	8			124
02	2604	X	379	-0-	-2225	-0-	350	1	29	9	Y	26					150

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
09	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	352	1	769	2	Y	-0-					132
10	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	447	1	815	2	Y	-0-					132
11	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	430	1	801	2	Y	2					134
							2	9									
12	1147	N	477	-0-	-670	-0-	473	1	4	2	Y	-0-					134
01	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	467	1	795	2	Y	5	5	8			134
							6	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	649	1	521	2	Y	-0-					134

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
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	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
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	3831	1	3102	2	Y	-0-					-0-
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	4296	1	2955	2	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	3561	1	2739	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6023	-0-	-580	-0-	3856	1	2167	2	Y	-0-					-0-
01	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	3572	1	3086	2	Y	-0-					-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	3729	1	2237	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
09	5580	X	4808	-0-	-772	-0-	129	1	4676	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	220	1	7423	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	204	1	6540	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	203	1	6662	2	Y	-0-					-0-
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	262	1	7324	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	255	1	7099	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	8204	-0-	-3196	-0-	221	1	7982	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	357	1	12074	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	11400	X	10909	-0-	-491	-0-	330	1	10578	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	11749	X	10875	-0-	-874	-0-	322	1	10552	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	11966	X	8752	-0-	-3214	-0-	302	1	8449	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	10808	X	7628	-0-	-3180	-0-	264	1	7363	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

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
09	15810	X	11056	-0-	-4754	-0-	297	1	10753	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
10	15810	X	13614	-0-	-2196	-0-	391	1	13216	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
11	14370	X	12518	-0-	-1852	-0-	378	1	12134	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
12	14477	X	12935	-0-	-1542	-0-	383	1	12552	2	Y	-0-	1	1			2
01	14229	X	12788	-0-	-1441	-0-	441	1	12337	2	Y	9	9	8			2
							10	9									
02	12292	X	11415	-0-	-877	-0-	395	1	11019	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
09	11130	X	9857	-0-	-1273	-0-	265	1	9575	2	Y	15	8	1	6	8	6
							17	9									
10	11408	X	10371	-0-	-1037	-0-	297	1	10046	2	Y	25	18	1	9	8	4
							28	9									
11	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	332	1	10647	2	Y	27	14	1	11	8	6
							30	9									
12	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	323	1	10607	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	385	1	10752	2	Y	37	15	1	20	8	6
							41	9									
02	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	334	1	9323	2	Y	13	16	1			3
							14	9									

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
09	2070	N	1789	-0-	-281	-0-	48	1	1740	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	61	1	2056	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	59	1	1903	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	59	1	1933	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	67	1	1868	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1820	N	1743	-0-	-77	-0-	60	1	1683	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

09	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	274	1	9915	2	Y	5	5	8			1
							6	9									
10	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	350	1	11828	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
11	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	292	1	9372	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
12	12059	X	11722	-0-	-337	-0-	347	1	11375	2	Y	-0-					1
01	12059	X	11558	-0-	-501	-0-	399	1	11147	2	Y	11	11	8			1
							12	9									
02	10892	X	10312	-0-	-580	-0-	357	1	9955	2	Y	-0-					1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

09	11910	X	8883	-0-	-3027	-0-	239	1	8638	2	Y	5	1	1	4	8	4
							6	9									
10	12183	X	9390	-0-	-2793	-0-	270	1	9113	2	Y	6	1	1	5	8	4
							7	9									
11	11520	X	10023	-0-	-1497	-0-	303	1	9713	2	Y	6	1	1	5	8	4
							7	9									
12	11377	X	10388	-0-	-989	-0-	307	1	10080	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	11253	X	10146	-0-	-1107	-0-	350	1	9786	2	Y	9	1	1	8	8	4
							10	9									
02	9352	X	9323	-0-	-29	-0-	323	1	8999	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

09	11400	X	11059	-0-	-341	-0-	297	1	10750	2	Y	11	1	1	10	8	6
							12	9									
10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	372	1	12579	2	Y	15	2	1	13	8	6
							17	9									
11	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	368	1	11806	2	Y	14	1	1	13	8	6
							15	9									
12	12865	X	11901	-0-	-964	-0-	352	1	11547	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
01	12958	X	12425	-0-	-533	-0-	428	1	11973	2	Y	22	1	1	21	8	6
							24	9									
02	11704	X	11472	-0-	-232	-0-	397	1	11074	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	12480	X	11714	-0-	-766	-0-	315	1	11391	2	Y	7	7	8			4
							8	9									
10	12896	X	12782	-0-	-114	-0-	367	1	12405	2	Y	9	9	8			4
							10	9									
11	12480	X	12179	-0-	-301	-0-	368	1	11802	2	Y	8	8	8			4
							9	9									
12	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	371	1	12159	2	Y	-0-					4
01	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	429	1	12006	2	Y	14	14	8			4
							15	9									
02	11144	X	11052	-0-	-92	-0-	383	1	10669	2	Y	-0-	2	1			2

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
09	9540	X	9241	-0-	-299	-0-	9145	2	96	9	N	87	176	1			-0-
10	9858	X	9817	-0-	-41	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9401	-0-	-79	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9594	-0-	-47	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9421	-0-	-406	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8428	-0-	-448	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	8114	-0-	-496	-0-	218	1	7887	2	Y	8	1	1	6	8	6
							9	9									
10	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	262	1	8832	2	Y	10	3	1	8	8	5
							11	9									
11	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	256	1	8200	2	Y	11	2	1	8	8	6
							12	9									
12	8680	X	8585	-0-	-95	-0-	254	1	8329	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
01	8742	X	8414	-0-	-328	-0-	290	1	8106	2	Y	16	2	1	13	8	6
							18	9									
02	7896	X	7517	-0-	-379	-0-	260	1	7255	2	Y	2	6	1			2
							2	9									

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	12554	-0-	-1246	-0-	337	1	12209	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
10	14260	X	13236	-0-	-1024	-0-	380	1	12845	2	Y	10	10	8			1
							11	9									
11	13440	X	12945	-0-	-495	-0-	391	1	12544	2	Y	9	9	8			1
							10	9									
12	13888	X	13311	-0-	-577	-0-	394	1	12917	2	Y	-0-					1
01	13702	X	13053	-0-	-649	-0-	450	1	12586	2	Y	15	15	8			1
							17	9									
02	12096	X	11753	-0-	-343	-0-	407	1	11346	2	Y	-0-	1	1			-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4883	-0-	-877	-0-	281	1	4589	2	Y	12	12	8			2
							13	9									
10	5952	X	5690	-0-	-262	-0-	321	1	5369	2	Y	-0-					2
11	5790	X	5747	-0-	-43	-0-	311	1	5435	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*12	5983	X	5564	-0-	-419	-0-	308	1	5255	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*01	5983	X	5527	-0-	-456	-0-	295	1	5199	2	Y	30	30	8			2
							33	9									
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	367	1	5260	2	Y	-0-					2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	5924	-0-	-1216	-0-	5924	2			N	-0-					27
10	7099	X	2138	-0-	-4961	-0-	2138	2			N	-0-					27
11	6660	X	2023	-0-	-4637	-0-	2023	2			N	-0-					27
12	6882	X	2587	-0-	-4295	-0-	2587	2			N	-0-					27
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					27
02	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					27

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7792	-0-	-128	-0-	209	1	7561	2	Y	20	15	1	3	8	10
							22	9									
10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	244	1	8235	2	Y	32	31	1	4	8	7
							35	9									
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	240	1	7687	2	Y	31	24	1	4	8	10
							34	9									
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	240	1	7875	2	Y	30	33	1			7
							33	9									
01	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	279	1	7792	2	Y	38	28	1	7	8	10
							42	9									
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	251	1	6986	2	Y	24	27	1			7
							26	9									

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	7375	-0-	-1565	-0-	452	1	6923	2	Y	-0-					40
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	529	1	8587	2	Y	-0-					40
11	8670	X	8560	-0-	-110	-0-	464	1	8096	2	Y	-0-					40
12	8959	X	8213	-0-	-746	-0-	456	1	7757	2	Y	-0-					40
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	499	1	8788	2	Y	32	32	8			40
							35	9									
02	8232	X	8118	-0-	-114	-0-	529	1	7589	2	Y	-0-					40

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	12904	-0-	-446	-0-	347	1	12543	2	Y	13	5	1	7	8	6
							14	9									
10	13795	X	13418	-0-	-377	-0-	385	1	13013	2	Y	18	11	1	9	8	4
							20	9									
11	13320	X	12754	-0-	-566	-0-	385	1	12348	2	Y	19	9	1	9	8	5
							21	9									
12	13330	X	13134	-0-	-196	-0-	388	1	12734	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
01	13330	X	12977	-0-	-353	-0-	447	1	12501	2	Y	26	10	1	15	8	5
							29	9									
02	12040	X	11551	-0-	-489	-0-	400	1	11142	2	Y	8	10	1			3
							9	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8652	-0-	-288	-0-	8652	2			N	-0-					64
10	9207	X	8938	-0-	-269	-0-	8938	2			N	-0-					64
11	8850	X	8617	-0-	-233	-0-	8617	2			N	-0-					64
12	9114	X	8774	-0-	-340	-0-	8774	2			N	-0-					64
01	9052	X	8664	-0-	-388	-0-	8664	2			N	-0-					64
02	8064	X	7778	-0-	-286	-0-	7778	2			N	-0-					64

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	5280	X	3337	-0-	-1943	-0-	503	1	2821	2	Y	12	12	8			175
							13	9									
10	5208	X	4417	-0-	-791	-0-	562	1	3841	2	Y	13	13	8			175
							14	9									
11	4680	X	3772	-0-	-908	-0-	613	1	3146	2	Y	12	12	8			175
							13	9									
*12	4061	X	3198	-0-	-863	-0-	602	1	2595	2	Y	1	1	8			175
							1	9									
01	4402	X	2518	-0-	-1884	-0-	500	1	1974	2	Y	40	40	8			175
							44	9									
02	3976	X	774	-0-	-3202	-0-	366	1	408	2	Y	-0-					175

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
09	11880	X	9835	-0-	-2045	-0-	4666	1	5155	2	Y	13	13	8			8
							14	9									
10	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	5880	1	5600	2	Y	16	16	8			8
							18	9									
11	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	5358	1	6112	2	Y	15	15	8			8
							17	9									
12	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	6111	1	6331	2	Y	-0-					8
01	11501	X	11409	-0-	-92	-0-	4757	1	6623	2	Y	26	26	8			8
							29	9									
*02	10724	X	9931	-0-	-793	-0-	4747	1	5184	2	Y	-0-					8

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
09	8490	X	6265	-0-	-2225	-0-	361	1	5904	2	Y	-0-					167
10	8773	X	7973	-0-	-800	-0-	450	1	7523	2	Y	-0-					167
11	8010	X	7599	-0-	-411	-0-	412	1	7187	2	Y	-0-					167
12	7936	X	7480	-0-	-456	-0-	414	1	7066	2	Y	-0-					167
01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	447	1	7874	2	Y	29	29	8			167
							32	9									
02	7196	X	7147	-0-	-49	-0-	466	1	6681	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
09	5250	X	4906	-0-	-344	-0-	4884	2	22	9	N	20					74
10	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	4994	2			N	-0-					74
11	5040	X	4820	-0-	-220	-0-	4820	2			N	-0-					74
12	5146	X	4892	-0-	-254	-0-	4892	2			N	-0-					74
01	5084	X	4799	-0-	-285	-0-	4799	2			N	-0-					74
02	4592	X	4295	-0-	-297	-0-	4295	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
09	9030	X	8111	-0-	-919	-0-	836	1	7264	2	Y	10	10	8			83
							11	9									
10	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	1187	1	8690	2	Y	-0-					83
11	9060	X	8881	-0-	-179	-0-	1101	1	7780	2	Y	-0-					83
12	9362	X	8616	-0-	-746	-0-	1118	1	7498	2	Y	-0-					83
01	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	1057	1	9357	2	Y	31	31	8			83
							34	9									
02	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	920	1	9383	2	Y	-0-					83

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
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	268	1	835	2	N	-0-					175
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	398	1	821	2	N	-0-					175
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					175
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					175
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					175
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	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
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	366	1	1669	2	N	-0-					14
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	336	1	1232	2	N	-0-					14
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					14
12	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					14
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					14
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					171
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					171
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					171
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					171
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					171
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

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
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					88
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					88
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					88
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					88
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					88
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	281	-0-	281	281	280	2	1	9	Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-	1	1			-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	169	-0-	169	169	169	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

09	540	N	278	-0-	-262	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	204	-0-	-104	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

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-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

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-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450

09	23070	X	19345	-0-	-3725	-0-	19249	2	96	9	Y	87							178
10	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	23582	2	103	9	Y	94	161	1					111
11	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	23340	2	147	9	Y	134	162	1					83
12	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	24221	2	75	9	Y	68	137	1					14
01	23684	X	23482	-0-	-202	-0-	23372	2	110	9	Y	100							114
02	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	22986	2	125	9	Y	114	154	1					74

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
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-

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

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					92
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	37	1	1208	2	N	-0-					92
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	659	2	N	-0-					92
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	39	1	984	2	N	-0-					92
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	48	1	1094	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

09	570	#	441	-0-	-129	-0-	395	2	46	9	N	42					189
10	589	#	555	-0-	-34	-0-	497	2	58	9	N	53					242
11	593	R	593	-0-	-0-	-0-	523	2	70	9	N	64	170	1			136
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	611	2	69	9	N	63					199
01	700	R	700	-0-	-0-	-0-	639	2	61	9	N	55					254
*02	573	R	573	-0-	-0-	-0-	518	2	55	9	N	50					304

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	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

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-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	586	1	1660	2	Y	1	1	8	30
						1	9							
10	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	739	1	2317	2	Y	1	1	8	30
						1	9							
11	2520 N	1213	-0-	-1307	-0-	307	1	906	2	Y	-0-			30
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			30
01	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	1	1	8	30
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-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

09	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1339	1	236	2	N	-0-			37
10	1674 N	292	-0-	-1382	-0-	292	1			N	-0-			37
11	1620 N	1392	-0-	-228	-0-	41	1	1351	2	N	-0-			37
*12	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	46	1	1540	2	N	-0-			37
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	63	1	1586	2	N	-0-			37
*02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	57	1	1307	2	N	-0-			37

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (HAMMOND SAND) //CONT.// 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	28 44	1 9	1007	2	N	40	38	1	2	8	19
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	37 80	1 9	1257	2	N	73	74	1	3	8	15
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	40 80	1 9	1276	2	N	73	62	1	3	8	23
12	1116	N	901	-0-	-215	-0-	24 84	1 9	793	2	N	76	83	1			16
01	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	35 85	1 9	989	2	N	77	66	1	5	8	22
02	1316	N	1072	-0-	-244	-0-	35 66	1 9	971	2	N	60	68	1			14

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942

09	570	N	360	-0-	-210	-0-	337	2	23	9	N	21	19	1			26
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	487	2	42	9	N	38	40	1			24
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	461	2	37	9	N	34	31	1			27
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	388	2	41	9	N	37	41	1			23
01	527	N	397	-0-	-130	-0-	355	2	42	9	N	38	35	1			26
*02	476	N	268	-0-	-208	-0-	232	2	36	9	N	33	45	1			14

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					93
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					93

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			19819															
09	13530		8762	-0-	-4768	B	15051	353	1	8407	2	N	2					89
								2	9									
10	10385		8592	-0-	-1793	B	13258	321	1	8248	2	N	21					110
								23	9									
11	7832		7923	-0-	91	B	13349	269	1	7622	2	N	29	112	1			27
								32	9									
12	7441		7852	-0-	411	B	13760	227	1	7594	2	N	28					55
								31	9									
01	5014		7606	-0-	2592	B	16352	290	1	7273	2	N	39					94
								43	9									
02	5109		6681	-0-	1572	B	17924	279	1	6378	2	N	22					116
								24	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			17924															

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 299799 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4785 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			32451															
09	15690		7760	-0-	-7930	B	24521	7736	2	24	9	N	22					109
10	12043		7556	-0-	-4487	B	20034	7536	2	20	9	N	18					127
11	9083		7201	-0-	-1882	B	18152	7193	2	8	9	N	7					134
12	8628		7068	-0-	-1560	B	16592	7057	2	11	9	N	10					144
01	5815	N	7083	-0-	1268	B	17860	7072	2	11	9	N	10					154
02	5925	N	6276	-0-	351	B	18211	6256	2	20	9	N	18	169	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			18211															

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			19491															
09	3300		3472	-0-	172	B	19663	3470	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	2533		3347	-0-	814	B	20477	3345	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	2605		3069	-0-	464	B	20941	3066	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2458		3280	-0-	822	B	21763	3279	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	1657		3454	-0-	1797	B	23560	3453	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1688		2970	-0-	1282	B	24842	2970	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			24842															

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					658

WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	319	X	51	-0-	-268	-0-	2	1	49	2	N	-0-					125
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					125
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					125
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					125
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					125
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					125

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	N	318	446	1			129
							350	9									
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	N	355	368	1			116
							391	9									
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	16	1	467	2	N	296	175	1			237
							326	9									
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	13	1	416	2	N	292	374	1			155
							321	9									
01	868	N	693	-0-	-175	-0-	17	1	438	2	N	216	84	1			287
							238	9									
02	756	N	672	-0-	-84	-0-	15	1	359	2	N	271	388	1			170
							298	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
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-

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
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-

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
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	35	9	N	32					123
10	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1073	2	22	9	N	20					143
11	1080 N	823	-0-	-257	-0-	790	2	33	9	N	30					173
12	1116 N	893	-0-	-223	-0-	876	2	17	9	N	15	167	1			21
01	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	990	2	39	9	N	35					56
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	767	2	33	9	N	30					86

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	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
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	699	-0-	-81	-0-	28	1	671	2	N	-0-					97
10	837	N	749	-0-	-88	-0-	28	1	721	2	N	-0-					97
11	750	N	631	-0-	-119	-0-	21	1	610	2	N	-0-					97
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	N	-0-					97
01	744	N	446	-0-	-298	-0-	17	1	429	2	N	-0-					97
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	24	1	545	2	N	-0-					97

CARR WELL #: RRCID -> 297602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11606 - 20443

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

09	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	295	1	1279	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	367	1	1624	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	357	1	1529	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	366	1	1516	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
01	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	373	1	1443	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	337	1	1308	2	Y	16	17	1			4
							18	9									

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2799 - 2803

*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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					155
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					155
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3					158
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1539	2	7	9	N	6					164
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	N	8					172
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1					173

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289098 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 5909

09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1904	2	15	9	N	14					189
10	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1682	2	7	9	N	6					195
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1911	2	7	9	N	6	57	1			144
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2087	2	19	9	N	17	146	1			15
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1714	2	17	9	N	15					30
*02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1835	2	3	9	N	3					33

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

09	1380	X	140	-0-	-1240	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
10	186	X	105	-0-	-81	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			Y	-0-					-0-
02	252	N	105	-0-	-147	-0-	105	1			Y	-0-					-0-

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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					45
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					45
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					45
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					45
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					45
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					45

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	1021	2	3	9	N	3					336
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1225	2	31	9	N	28					364
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1227	2	9	9	N	8					372
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1241	2	9	9	N	8					380
01	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1104	2	2	9	N	2					382
02	1148	N	855	-0-	-293	-0-	848	2	7	9	N	6					388

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 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
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					8
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					8
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					8
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					8
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					8
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	501	2			N	-0-					7
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					7
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					7
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					7
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					7
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	449	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 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
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8241	2	21	9	N	19	128	1			-0-
10	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
12	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9100	2	90	9	N	82					82
01	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					82
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					82

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					61
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					61
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					61
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					61
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					61
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
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
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	383	2	109	9	N	99					168
10	651	N	520	-0-	-131	-0-	431	2	89	9	N	81	138	1			111
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	472	2	106	9	N	96	150	1			57
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	592	2	99	9	N	90					147
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	682	2	83	9	N	75	156	1			66
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	608	2	112	9	N	102	57	1			111

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	33 741	1 9	790	2	N	674	736	1			275
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	28 672	1 9	714	2	N	611	648	1			238
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	17 738	1 9	481	2	N	671	624	1			285
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	23 905	1 9	770	2	N	823	876	1			232
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	23 514	1 9	573	2	N	467	616	1			83
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	26 1055	1 9	585	2	N	959	690	1			352

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					94
10	589	N	348	-0-	-241	-0-	348	2			N	-0-					94
11	570	N	317	-0-	-253	-0-	317	2			N	-0-					94
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					94
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	460	2	91	9	N	83					177
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					177

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

09	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					68
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					68
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	N	3					71
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21	9	N	19					90
01	1333	N	679	-0-	-654	-0-	578	2	101	9	N	92					182
02	1204	N	644	-0-	-560	-0-	644	2			N	-0-					182

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	199	1	2048	2	N	-0-					13
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	248	1	2250	2	N	14					27
							15	9									
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	240	1	2357	2	N	30					57
							33	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	248	1	2431	2	N	-0-					57
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	248	1	2366	2	N	11					68
							12	9									
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	224	1	2097	2	N	-0-					68

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873

09	1620	N	1343	-0-	-277	-0-	1218	2	125	9	N	114	136	1	1	8	-0-
10	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1321	2	26	9	N	24					24
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			N	-0-					24

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2025

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	965	-0-	-415	-0-	965	2			N	-0-					20
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					20
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					20
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					20
01	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1127	2			N	-0-					20
02	1176	N	1065	-0-	-111	-0-	1065	2			N	-0-					20

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

09	0	N	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

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

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

09	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	130	1	3118	2	N	-0-					64
10	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	114	1	2925	2	N	-0-					64
11	3420	X	2869	-0-	-551	-0-	98	1	2771	2	N	-0-					64
12	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	99	1	3317	2	N	-0-					64
01	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	127	1	3187	2	N	-0-					64
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	141	1	3228	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	198	91	1			185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					95
02	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
09	3840	X	737	-0-	-3103	-0-	29 25	1 9	683	2	N	23					78
10	3968	X	3352	-0-	-616	-0-	124 46	1 9	3182	2	N	42					120
11	3840	X	2254	-0-	-1586	-0-	76 37	1 9	2141	2	N	34	55	1			99
12	3968	X	1596	-0-	-2372	-0-	46 2	1 9	1548	2	N	2					101
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	148 78	1 9	3715	2	N	71					172
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	3456	2	N	2					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
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	685	812	1			107
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	1	2	988	9	N	898	821	1			184
11	1050	N	842	-0-	-208	-0-	9	2	833	9	N	757	746	1			195
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	12	2	888	9	N	807	762	1			240
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	488	658	1			70
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	787	605	1			252

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600 N	584	-0-	-16	-0-	573	2	11	9	N	10					131
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					131
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	590	2	1	9	N	1					132
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					135
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	N	2					137
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					137

NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	3690	-0-	-90	-0-	3656	2	34	9	N	31	154	1			38
10	3658 X	3409	-0-	-249	-0-	3409	2			N	-0-					38
11	3960 X	3703	-0-	-257	-0-	3703	2			N	-0-					38
12	4092 X	3895	-0-	-197	-0-	3895	2			N	-0-					38
01	4092 X	3468	-0-	-624	-0-	3426	2	42	9	N	38					76
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3585	2	4	9	N	4					80

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					43
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					43
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					43
12	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1914	1262	2	20	9	Y	18					61
02	DLQ G-10		1245	-0-	1245	3159	1244	2	1	9	Y	1					62

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

09	14B2 EXT		-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

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2064	2	24	9	N	22					107
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2171	2	25	9	N	23					130
11	2160	N	1553	-0-	-607	-0-	1540	2	13	9	N	12	96	1			46
12	2170	N	595	-0-	-1575	-0-	595	2			N	-0-					46
01	2201	N	539	-0-	-1662	-0-	539	2			N	-0-					46
02	1456	N	471	-0-	-985	-0-	471	2			N	-0-					46

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					34
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					34
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					34
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					34

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	928	-0-	-2	-0-	908	2	20	9	N	18					109
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	N	9					118
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	2	11	9	N	10	77	1			51
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	951	2	17	9	N	15					66
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	939	2	9	9	N	8					74
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	842	2	41	9	N	37					111

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3303	2	20	9	N	18					80
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3386	2	19	9	N	17					97
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3213	2	17	9	N	15					112
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					112
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3277	2	53	9	N	48					160
*02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2908	2	18	9	N	16					176

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
09	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2240	2	33	9	N	30					116
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2774	2	53	9	N	48					164
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2745	2	52	9	N	47	78	1			133
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2835	2	22	9	N	20					153
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2644	2	102	9	N	93					246
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2333	2	42	9	N	38	174	1			110

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2025

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					49
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					49
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					49
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					49
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					49
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					49

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	744	X	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3					96
10	620	X	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					96
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1					97
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					97
01	837	X	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					97
02	2184	X	474	-0-	-1710	-0-	474	2			N	-0-					97

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			N	-0-					8
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					8
11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1103	2			N	-0-					8
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					8
01	1178	N	944	-0-	-234	-0-	944	2			N	-0-					8
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					32
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					32
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					32
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					32
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					32
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3214	2	101	9	N	92					92
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3355	2	55	9	N	50					142
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3484	2	7	9	N	6					148
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					148
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2905	2	56	9	N	51	179	1			20

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					6
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					6
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					6
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					6
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					6
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					6

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2792	2	N	-0-					211
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	149	1	3455	2	N	62	179	1			94
							68	9									
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	144	1	3224	2	N	9					103
							10	9									
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	85	1	2923	2	N	-0-					103
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	144	1	2875	2	N	13					116
							14	9									
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	134	1	2191	2	N	-0-					116

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1					75
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	398	2	4	9	Y	4					79
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					79
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					79
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					79
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	2			Y	-0-					79

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	437	1	1271	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3231	-0-	131	131	494	1	2737	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2971	-0-	-29	102	570	1	2401	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3195	-0-	95	197	589	1	2606	2	Y	-0-					-0-
01	3199	X	3002	-0-	-197	-0-	589	1	2412	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	532	1	2465	2	Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	114	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	144	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	144	1	3371	2	N	14					14
							15	9									
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	149	1	3342	2	N	14					28
							15	9									
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	148	1	3034	2	N	-0-					28
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	134	1	3006	2	N	-0-					28

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5073 - 5196

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	105	1	42	2	Y	102	105	1	10	8	57
							112	9									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	146	1	101	2	Y	191	184	1	14	8	50
							210	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	141	1	92	2	Y	186	155	1	12	8	69
							205	9									
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	157	1	102	2	Y	186	208	1			47
							205	9									
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	156	1	196	2	Y	207	175	1	19	8	60
							228	9									
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	144	1	127	2	Y	164	157	1			67
							180	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1740	N	892	-0-	-848	-0-		20	1	729	2	Y	130	115	1			73
								143	9									
10	1736	N	906	-0-	-830	-0-		19	1	654	2	Y	212	238	1			47
								233	9									
11	1170	N	932	-0-	-238	-0-		21	1	682	2	Y	208	185	1			70
								229	9									
12	930	N	669	-0-	-261	-0-		13	1	425	2	Y	210	232	1			48
								231	9									
01	899	N	752	-0-	-147	-0-		17	1	483	2	Y	229	210	1			67
								252	9									
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-		61	1	1702	2	Y	174	201	1			40
								191	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1770	N	1494	-0-	-276	-0-		34	1	1215	2	Y	223	196	1	1	8	99
								245	9									
10	1829	N	1751	-0-	-78	-0-		39	1	1313	2	Y	363	407	1	1	8	54
								399	9									
11	1650	N	1599	-0-	-51	-0-		36	1	1169	2	Y	358	317	1	1	8	94
								394	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-		41	1	1354	2	Y	388	426	1			56
								427	9									
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		50	1	1390	2	Y	391	358	1	1	8	88
								430	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-		43	1	1186	2	Y	309	327	1			70
								340	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-		33	1	1179	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
10	1488	N	1370	-0-	-118	-0-		39	1	1320	2	Y	10	12	1			4
								11	9									
11	1380	N	893	-0-	-487	-0-		27	1	856	2	Y	9	8	1			5
								10	9									
12	1271	N	491	-0-	-780	-0-		14	1	465	2	Y	11	11	1			5
								12	9									
01	1302	N	299	-0-	-1003	-0-		10	1	280	2	Y	8	7	1	1	8	5
								9	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-		64	1	1773	2	Y	9	12	1			2
								10	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-		6675	2	285	9	N	259	314	1			29
10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-		7342	2	271	9	N	246	135	1			140
11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-		7342	2	286	9	N	260	316	1	1	8	83
*12	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-		6978	2	265	9	N	241	291	1	1	8	32
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-		5315	2	133	9	N	121	151	1			2
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-		5543	2	108	9	N	98					100

BRYSON ''A'' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	358	-0-	-32	-0-		136	1	222	2	N	-0-					7
10	434	N	380	-0-	-54	-0-		157	1	223	2	N	-0-					7
11	390	N	386	-0-	-4	-0-		144	1	242	2	N	-0-					7
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-		170	1	248	2	N	-0-					7
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-		136	1	253	2	N	-0-					7
02	364	N	329	-0-	-35	-0-		137	1	192	2	N	-0-					7

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 297379 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 5960 - 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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

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-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

09	2670 N	1932	-0-	-738	-0-	78	1	1854	2	N	-0-			22
10	2542 N	2021	-0-	-521	-0-	76	1	1939	2	N	5			27
						6	9							
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	80	1	2273	2	N	8			35
						9	9							
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	66	1	2201	2	N	11			46
						12	9							
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	82	1	2067	2	N	1			47
						1	9							
02	2212 N	1682	-0-	-530	-0-	70	1	1609	2	N	3			50
						3	9							

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					24
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2	N	-0-					24
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	2	N	-0-					24
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	2	N	-0-					24
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-					24
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	4	1	84	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1109	-0-	-511	-0-	44	1	1057	2	N	7	74	1			13
							8	9									
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	2	N	6					19
							7	9									
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	51	1	1438	2	N	6					25
							7	9									
12	1147	N	823	-0-	-324	-0-	24	1	797	2	N	2					27
							2	9									
01	1240	N	911	-0-	-329	-0-	34	1	871	2	N	5					32
							6	9									
02	1400	N	1179	-0-	-221	-0-	48	1	1109	2	N	20					52
							22	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	59	1	1389	2	N	-0-					11
10	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	49	1	1259	2	N	-0-					11
11	1530	N	51	-0-	-1479	-0-	2	1	49	2	N	-0-					11
12	1488	N	15	-0-	-1473	-0-	1	1	14	2	N	-0-					11
01	1302	N	305	-0-	-997	-0-	11	1	284	2	N	9					20
							10	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	62	1	1421	2	N	11					31
							12	9									

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	3793	-0-	-677	-0-	143	1	3423	2	N	206	192	1			169
							227	9									
*10	4619	X	4199	-0-	-420	-0-	149	1	3827	2	N	203	220	1			152
							223	9									
11	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	130	1	3665	2	N	245	140	1			257
							270	9									
12	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	111	1	3697	2	N	223	321	1			159
							245	9									
01	4340	X	4194	-0-	-146	-0-	150	1	3773	2	N	246	283	1			122
							271	9									
02	3808	X	2702	-0-	-1106	-0-	106	1	2427	2	N	154	166	1			110
							169	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 296763 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6102 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

09	1950	N	1717	-0-	-233	-0-	184	1	1530	2	Y	3					67
							3	9									
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	412	1	1866	2	Y	2					69
							2	9									
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	372	1	1889	2	Y	-0-					69
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	51	1	2084	2	Y	8					77
							9	9									
01	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	243	1	2003	2	Y	5					82
							6	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	115	1	2047	2	Y	10					92
							11	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	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

09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2400	2	15	9	N	14					229
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2405	2	14	9	N	13					242
11	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	2087	2	20	9	N	18					260
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	2	17	9	N	15					275
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2769	2	19	9	N	17					292
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2419	2	11	9	N	10					302

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2020

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

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-

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
09	3630	X	3593	-0-	-37	-0-	144	1	3449	2	N	-0-					68
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	142	1	3649	2	N	-0-					68
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	124	1	3506	2	N	-0-					68
12	3751	X	3721	-0-	-30	-0-	108	1	3613	2	N	-0-					68
01	3782	X	3599	-0-	-183	-0-	138	1	3461	2	N	-0-					68
02	3416	X	3167	-0-	-249	-0-	132	1	3031	2	N	4					72
							4	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	21	1	505	2	N	-0-					85
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	19	1	492	2	N	-0-					85
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	16	1	461	2	N	-0-					85
12	558	N	463	-0-	-95	-0-	13	1	450	2	N	-0-					85
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	17	1	428	2	N	-0-					85
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	16	1	370	2	N	-0-					85

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	134	1	3211	2	N	-0-					18
10	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	125	1	3207	2	N	5					23
							6	9									
11	3540	X	2967	-0-	-573	-0-	101	1	2856	2	N	9					32
							10	9									
12	3472	X	2975	-0-	-497	-0-	86	1	2889	2	N	-0-					32
01	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	121	1	3056	2	N	-0-					32
02	3136	X	2712	-0-	-424	-0-	113	1	2599	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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	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
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-

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
09	942	X	241	-0-	-701	-0-	10	1	231	2	N	-0-					27
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					27
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	8	1	225	2	N	-0-					27
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	7	1	234	2	N	-0-					27
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	2	N	-0-					27
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	8	1	182	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	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

09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	N	109	138	1			250
							120	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	37					287
							41	9									
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	N	44	169	1			162
							48	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	82					244
							90	9									
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	29	1	750	2	N	149	149	1			244
							164	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	665	2	N	164	164	1			244
							180	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					53
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					53
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					53
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					53
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	210	2	25	9	N	23					76
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					76

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

09	2130	N	1603	-0-	-527	-0-	1602	2	1	9	N	1					77
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1965	2	3	9	N	3					80
11	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	2073	2	2	9	N	2					82
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	N	5					87
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2106	2	8	9	N	7					94
02	1932	N	1836	-0-	-96	-0-	1836	2			N	-0-					94

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-				127
10	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-				127
11	1140	N	264	-0-	-876	-0-	255	2	9	9	N	8	101	1		34
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				34
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				34
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				34

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3	9	N	3				164
10	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1820	2	1	9	N	1				165
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1979	2	149	9	N	135				300
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-				300
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1923	2	11	9	N	10				310
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	3				313

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					1
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					1
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					1
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					1
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					1
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					1

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 299592 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6306 - 6314

09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	248	1	9227	2	N	-0-									178
10	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	310	1	11229	2	N	17									195
							19	9													
11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	253	1	7867	2	N	3	180	1							18
							3	9													
12	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	250	1	10239	2	N	37									55
							41	9													
01	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	310	1	12244	2	N	20									75
							22	9													
02	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	280	1	11031	2	N	37									112
							41	9													

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

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-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					68
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					68
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					68
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					68
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					68
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	3	1	78	2	N	-0-					68

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207

09	3120	X	3014	-0-	-106	-0-	101	1	2408	2	N	459	443	1					190
							505	9											
*10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	91	1	2349	2	N	738	669	1					259
							812	9											
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	82	1	2321	2	N	925	907	1					277
							1018	9											
12	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	72	1	2384	2	N	592	654	1					215
							651	9											
01	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	94	1	2374	2	N	526	427	1					314
							579	9											
02	3192	X	2741	-0-	-451	-0-	91	1	2101	2	N	499	633	1					180
							549	9											

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					76
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	N	8					84
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					84
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					84
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					84
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					84

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2655	2	11	9	N	10					122
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2323	2	11	9	N	10					132
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2300	2	7	9	N	6					138
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2327	2	13	9	N	12					150
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2453	2	6	9	N	5					155
*02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1939	2	6	9	N	5					160

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	N	2	2	8			134
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					134
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					134
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					134
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					134
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					134

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	268	1	902	2	N	188	171	1			142
							207	9									
10	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	335	1	1021	2	N	145	172	1			115
							160	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	324	1	938	2	N	226	178	1			163
							249	9									
12	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	270	1	893	2	N	75	178	1			60
							83	9									
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	335	1	916	2	N	199	179	1			80
							219	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	302	1	818	2	N	282	172	1			190
							310	9									

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

09	2370	N	1384	-0-	-986	-0-	1384	2			N	-0-					75
10	1612	N	140	-0-	-1472	-0-	140	2			N	-0-					75
11	1050	N	479	-0-	-571	-0-	479	2			N	-0-					75
12	1426	N	553	-0-	-873	-0-	553	2			N	-0-					75
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					75
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					75

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1279	-0-	-491	-0-	1275	2	4	9	N	4	4	8			29
10	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	1673	2	6	9	N	5	5	8			29
11	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	1668	2	4	9	N	4	4	8			29
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					29
01	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1629	2	8	9	N	7	7	8			29
02	1568	N	1544	-0-	-24	-0-	1544	2			N	-0-					29

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

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

09	2186		2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					59
10	2505		2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					59
11	3286		3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					59
12	3942		3942	-0-	-0-	-0-	1412	1	2530	2	N	-0-					59
01	2961		2961	-0-	-0-	-0-	552	1	2409	2	N	-0-					59
*02	1257		1257	-0-	-0-	-0-	188	1	1069	2	N	-0-					59

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					30
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					30
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					30
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	249	1	446	2	N	-0-					30
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	N	-0-					30
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	2	N	-0-					30

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					60
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					60
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					60
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	767	1	1375	2	N	-0-					60
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	303	1	1321	2	N	-0-					60
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	132	1	723	2	N	-0-					60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
02	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

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					98
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	125	1	445	2	Y	-0-					41
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	256	1	897	2	Y	-0-					41
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	182	1	639	2	Y	-0-					41
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	258	1	865	2	Y	-0-					41
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	148	1	400	2	Y	-0-					41
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	108	1	420	2	Y	-0-					41

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	476	1	1694	2	Y	-0-					20
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	497	1	1742	2	Y	-0-					20
11	2070	N	1917	-0-	-153	-0-	425	1	1492	2	Y	-0-					20
12	2232	N	1925	-0-	-307	-0-	442	1	1483	2	Y	-0-					20
01	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	470	1	1399	2	Y	-0-					20
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	414	1	1613	2	Y	-0-					20

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	1215	1	4322	2	Y	3					7
							3	9									
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1329	1	4657	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
11	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	1189	1	4174	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	1315	1	4409	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	1335	1	3976	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1197	1	4659	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	533	1	1895	2	Y	-0-					40
10	2170	N	1281	-0-	-889	-0-	284	1	997	2	Y	-0-					40
11	3000	N	3436	-0-	436	436	762	1	2674	2	Y	-0-					40
12	3100	N	3803	-0-	703	1139	874	1	2929	2	Y	-0-					40
01	3100	N	2255	-0-	-845	294	567	1	1688	2	Y	-0-					40
02	2685	X	2391	-0-	-294	-0-	489	1	1902	2	Y	-0-					40

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3167	-0-	-73	-0-	695	1	2472	2	Y	-0-					11
10	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	727	1	2549	2	Y	-0-					11
11	3330	X	3026	-0-	-304	-0-	671	1	2355	2	Y	-0-					11
12	3441	X	984	-0-	-2457	-0-	226	1	758	2	Y	-0-					11
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					11
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2997	-0-	-1083	-0-	658	1	2339	2	Y	-0-					26
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1003	1	3514	2	Y	-0-					26
11	3960	X	3854	-0-	-106	-0-	854	1	3000	2	Y	-0-					26
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	972	1	3259	2	Y	-0-					26
01	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	1069	1	3185	2	Y	-0-					26
02	4088	X	3781	-0-	-307	-0-	773	1	3008	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6201	-0-	-819	-0-	1358	1	4829	2	Y	13					31
							14	9									
10	7254	X	6605	-0-	-649	-0-	1463	1	5128	2	Y	13	19	1			25
							14	9									
11	7410	X	6417	-0-	-993	-0-	1416	1	4972	2	Y	26	21	1			30
							29	9									
12	7657	X	6995	-0-	-662	-0-	1621	1	5356	2	Y	16	20	1			26
							18	9									
01	7657	X	6854	-0-	-803	-0-	1718	1	5118	2	Y	16	20	1			22
							18	9									
02	DLQ G-10		5345	-0-	5345	5345	1088	1	4237	2	Y	18	21	1			19
							20	9									

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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1009	2	134	9	N	122	316	1	3	8	117
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1300	2	184	9	N	167	170	1	4	8	110
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1200	1	193	9	N	175	172	1	8	8	105
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1200	2	175	9	N	159	169	1	11	8	84
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1273	2	89	9	N	81	5	8			160
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	990	2	136	9	N	124					284

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
02	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	763	1	24	9	N	22					47
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	359	1	20	9	N	18					65
11	330	N	23	-0-	-307	-0-	14	1	9	9	N	8					73
12	341	N	74	-0-	-267	-0-	71	1	3	9	N	3					76
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	292	1	11	9	N	10					86
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					86

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	102	1	1138	2	N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	102	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	103	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	102	1	1103	2	N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	110	1	1102	2	N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	109	1	1140	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	220	1	2459	2	N	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	229	1	2717	2	N	-0-					-0-
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	210	1	2360	2	N	-0-					-0-
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	353	1	3808	2	N	-0-					-0-
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	228	1	2289	2	N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	324	1	3386	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	132	1	1481	2	N	-0-					-0-
10	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	140	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	146	1	1641	2	N	-0-					-0-
12	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	154	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	167	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	149	1	1558	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
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	266	1	2951	2	N	-0-					-0-
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	265	1	3148	2	N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	275	1	3086	2	N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	297	1	3205	2	N	-0-					-0-
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	274	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	318	1	3318	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
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	361	1	4013	2	N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	282	1	3349	2	N	-0-					-0-
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	329	1	3698	2	N	-0-					-0-
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	363	1	3914	2	N	-0-					-0-
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	293	1	2939	2	N	-0-					-0-
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	344	1	3592	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	154	1	1709	2	N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	152	1	1808	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1402	-0-	-338	-0-	115	1	1287	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	146	1	1582	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	981	-0-	-972	-0-	91	1	890	2	N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	176	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	173	1	2053	2	N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	179	1	2008	2	N	-0-					-0-
12	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	251	1	2710	2	N	-0-					-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	225	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	239	1	2501	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	121	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	116	1	1377	2	N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	115	1	1292	2	N	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	145	1	1565	2	N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	134	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	144	1	1504	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	1050	X	233	-0-	-817	-0-	19	1	214	2	N	-0-					-0-
10	992	X	368	-0-	-624	-0-	29	1	339	2	N	-0-					-0-
11	930	X	86	-0-	-844	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
12	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	87	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	95	1	1063	2	N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	899	2	N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	65	1	654	2	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	650	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3655	-0-	655	1231	302	1	3353	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3416	-0-	316	1547	266	1	3150	2	N	-0-					-0-
11	4163	X	2616	-0-	-1547	-0-	214	1	2402	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	1389	-0-	-409	-0-	118	1	1271	2	N	-0-					-0-
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	218	1	2178	2	N	-0-					-0-
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	222	1	2316	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	133	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	124	1	1472	2	N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	118	1	1323	2	N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	110	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	93	1	934	2	N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	95	1	989	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	15	1	164	2	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	726	2	N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	69	1	819	2	N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	74	1	826	2	N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	81	1	876	2	N	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	82	1	801	2	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	73	1	764	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	147	1	1644	2	N	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	147	1	1746	2	N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	2	N	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	126	1	1355	2	N	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	109	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	128	1	1337	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1132	-0-	-758	-0-	94	1	1038	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	84	1	991	2	N	-0-			-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	131	1	1467	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	97	1	1051	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	96	1	939	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	744	-0-	-740	-0-	65	1	679	2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	94	1	1042	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	80	1	948	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	793	-0-	-437	-0-	65	1	728	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	682	-0-	-558	-0-	58	1	624	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	579	-0-	-444	-0-	52	1	527	2	N	-0-			-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	74	1	775	2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	529	1	5915	2	N	-0-			-0-
10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	527	1	6249	2	N	-0-			-0-
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	520	1	5853	2	N	-0-			-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	533	1	5748	2	N	-0-			-0-
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	499	1	4994	2	N	-0-			-0-
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	500	1	5224	2	N	-0-			-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	X	767	-0-	-13	-0-	63	1	704	2	N	-0-					-0-
10	775	X	767	-0-	-8	-0-	60	1	707	2	N	-0-					-0-
11	750	X	696	-0-	-54	-0-	57	1	639	2	N	-0-					-0-
12	837	X	479	-0-	-358	-0-	41	1	438	2	N	-0-					-0-
01	806	X	525	-0-	-281	-0-	48	1	477	2	N	-0-					-0-
02	728	X	535	-0-	-193	-0-	47	1	488	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	88	1	981	2	N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	92	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	96	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	83	1	838	2	N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	82	1	858	2	N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3007	-0-	7	7	248	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	241	1	2852	2	N	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	236	1	2648	2	N	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	245	1	2636	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	195	1	1955	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1758	-0-	-398	-0-	154	1	1604	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	173	1	1936	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	166	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	147	1	1650	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3130	-0-	30	30	266	1	2864	2	N	-0-					-0-
01	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	217	1	2183	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3061	-0-	261	261	267	1	2794	2	N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	164	1	1821	2	N	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	161	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	166	1	1866	2	N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	178	1	1919	2	N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	169	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	170	1	1771	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	257	1	2860	2	N	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	251	1	2977	2	N	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	251	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	258	1	2786	2	N	-0-					-0-
01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	228	1	2276	2	N	-0-					-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	244	1	2549	2	N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EQV OPERATING LLC 101634
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

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	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					30
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					30
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					30
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					30

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

09	637	X	637	-0-	-0-	-0-	55	1	582	3	N	-0-					2
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	57	1	622	3	N	-0-					2
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	61	1	640	3	N	-0-					2
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	3	N	-0-					2
01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	N	-0-					2
02	618	X	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	3	N	-0-					2

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1217	-0-	1217	1217	74	1	1142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1410	X	193	-0-	-1217	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	71	1	1219	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	58	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	803	-0-	503	503	43	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		947	-0-	947	1450	58	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	2616	X	1166	-0-	-1450	-0-	97	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

09	840	N	831	-0-	-9	-0-	45	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	698	-0-	-263	-0-	37	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	40	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	60	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	44	1	575	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 #: 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
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		163	-0-	163	163	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	328	X	165	-0-	-163	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	112	X	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	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
09	630	N	498	-0-	-132	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	27	1	487	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	697	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	2	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	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
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	61	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		40	-0-	40	40	2	1	37	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	77	X	37	-0-	-40	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	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 #: 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
09	1170	N	934	-0-	-236	-0-	51	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	63	1	1143	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	1556	-0-	1256	1256	83	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1420	-0-	1420	2676	87	1	1333	2	Y	-0-					-0-
01	3727	X	1051	-0-	-2676	-0-	88	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	88	1	1135	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
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	73	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	67	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	968	-0-	668	668	52	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1056	-0-	1056	1724	64	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1283	-0-	-1724	-0-	107	1	1176	2	Y	-0-					-0-
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	75	1	967	2	Y	-0-					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	84	1	1454	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	80	1	1444	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1770	N	1123	-0-	-647	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	76	1	1167	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	86	1	1115	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	114	1	1974	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	78	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	827	2	Y	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	92	1	1008	2	Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	779	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	65	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	63	1	1130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	66	1	848	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
09	300	X	4	-0-	-296	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	1050	X	646	-0-	-404	-0-	35	1	611	2	Y	-0-					-0-
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	119	1	2151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	100	1	1764	2	Y	-0-					-0-
12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	100	1	1536	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	184	1	2018	2	Y	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	118	1	1530	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
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	21	1	379	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	T. A.		155	-0-	155	155	9	1	143	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	310	X	155	-0-	-155	-0-	13	1	141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-

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
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	305	-0-	5	5	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		282	-0-	282	287	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	544	X	257	-0-	-287	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	684	-0-	-576	-0-	36	1	617	2	Y	28	30	1	1	8	50
							31	9									
10	1023	N	793	-0-	-230	-0-	40	1	723	2	Y	27	23	1	3	8	51
							30	9									
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	46	1	813	2	Y	28	32	1	1	8	46
							31	9									
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	Y	30	20	1	2	8	54
							33	9									
01	806	N	611	-0-	-195	-0-	48	1	531	2	Y	29	33	1	1	8	49
							32	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	98	1	1263	2	Y	24	23	1			50
							26	9									

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

09	1650	N	961	-0-	-689	-0-	53	1	907	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1643	N	1131	-0-	-512	-0-	59	1	1069	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	94	1	1033	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	Y	-0-					-0-

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

09	510	N	487	-0-	-23	-0-	27	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	440	-0-	-180	-0-	23	1	416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	56	1	621	2	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	527	2	Y	-0-					-0-

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1240	N	911	-0-	-329	-0-	48	1	860	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	300	N	380	-0-	80	80	20	1	359	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	T. A.		567	-0-	567	647	34	1	531	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1264	X	617	-0-	-647	-0-	51	1	565	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	66	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	1521	-0-	1221	1221	81	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1437	-0-	1437	2658	88	1	1349	2	Y	-0-					-0-
01	3981	X	1323	-0-	-2658	-0-	110	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	92	1	1189	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 #: 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
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-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	2	22	9	Y	20	4	8			91
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	2	26	9	Y	24	10	8			105
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	2	24	9	Y	22	78	1	3	8	46
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	2	30	9	Y	27	7	8			66
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	33	9	8			90
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	15					105

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

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-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	17	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	10	1	40	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		240	-0-	240	240	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	494	X	254	-0-	-240	-0-	21	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	69	1	1193	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	54	1	984	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	754	-0-	454	454	40	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		890	-0-	890	1344	54	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	2486	X	1142	-0-	-1344	-0-	95	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	67	1	862	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
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	300	N	1099	-0-	799	799	59	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	T. A.		1050	-0-	1050	1849	64	1	984	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2796	X	947	-0-	-1849	-0-	79	1	867	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	70	1	910	2	Y	-0-					-0-

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
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	758	-0-	-79	-0-	40	1	717	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	840	N	508	-0-	-332	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	60	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	125	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	358	-0-	-169	-0-	65	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	78	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	122	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	223	-0-	-253	-0-	45	1	178	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 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
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	314	1	1049	2	Y	29	17	8			68
							32	9									
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	248	1	1120	2	Y	56	45	8			79
							62	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	125	1	1237	2	Y	25	59	1	11	8	34
							28	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	272	1	1077	2	Y	49	33	8			50
							54	9									
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	269	1	1037	2	Y	58	40	8			68
							64	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	253	1	996	2	Y	11					79
							12	9									

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	2	Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	84	1	1294	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	98	1	1075	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	82	1	1063	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	843	-0-	-211	-0-	44	1	799	2	Y	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	66	1	1168	2	Y	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	78	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	886	-0-	-262	-0-	64	1	822	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	54	1	935	2	Y	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	99	1	1783	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	92	1	1627	2	Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	93	1	1428	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1891	N	1488	-0-	-403	-0-	124	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1416	-0-	-180	-0-	102	1	1314	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

09	990	N	861	-0-	-129	-0-	47	1	813	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	48	1	839	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	84	1	926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	58	1	754	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	853	2	Y	27	30	1			45
							30	9									
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	Y	25	23	1	1	8	46
							28	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	2	Y	27	32	1			41
							30	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	80	1	1229	2	Y	29	20	1	1	8	49
							32	9									
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	94	1	1038	2	Y	28	33	1			44
							31	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1012	2	Y	24	23	1			45
							26	9									

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	60	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	854	-0-	554	554	46	1	808	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		770	-0-	770	1324	47	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	2279	X	955	-0-	-1324	-0-	80	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	59	1	764	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

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
09	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	100	1	1735	2	Y	23	20	1	5	8	13
								25	9									
10	2299	N	2299	-0-		-0-	-0-	119	1	2146	2	Y	31	15	1	16	8	13
								34	9									
11	2993	N	2993	-0-		-0-	-0-	159	1	2809	2	Y	23	19	1	6	8	11
								25	9									
12	2813	N	2813	-0-		-0-	-0-	169	1	2611	2	Y	30	13	1	11	8	17
								33	9									
01	2439	N	2439	-0-		-0-	-0-	201	1	2213	2	Y	23	22	1	4	8	14
								25	9									
02	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	164	1	2117	2	Y	15	15	1			14
								17	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	(I) 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	765	N	765	-0-		-0-	-0-	42	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-		-0-	-0-	47	1	840	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	57	1	1003	2	Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-		-0-	-0-	53	1	809	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	770	N	770	-0-		-0-	-0-	64	1	706	2	Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-		-0-	-0-	55	1	719	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	(I) 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	1200	N	988	-0-		-212	-0-	54	1	932	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
10	1581	N	1082	-0-		-499	-0-	56	1	1020	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
11	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	69	1	1220	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
12	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	103	1	1579	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
01	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	124	1	1361	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	1377	N	1377	-0-		-0-	-0-	99	1	1278	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

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
09	968	N	968	-0-		-0-	-0-	53	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1059	-0-		-57	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-		-0-	-0-	85	1	1305	2	Y	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	104	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	87	1	1123	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	90	N	70	-0-		-20	-0-	2	1	28	2	Y	36	40	1			26
								40	9									
10	93	N	77	-0-		-16	-0-	2	1	40	2	Y	32	31	1			27
								35	9									
11	158	N	158	-0-		-0-	-0-	6	1	113	2	Y	35	39	1			23
								39	9									
12	167	N	167	-0-		-0-	-0-	8	1	117	2	Y	38	27	1			34
								42	9									
01	150	N	150	-0-		-0-	-0-	9	1	100	2	Y	37	44	1			27
								41	9									
02	140	N	133	-0-		-7	-0-	7	1	90	2	Y	33	31	1			29
								36	9									

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	57	1	987	2	Y	27	30	1			19
								30	9									
10	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	65	1	1172	2	Y	24	23	1			20
								26	9									
11	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	79	1	1403	2	Y	26	29	1			17
								29	9									
12	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	83	1	1275	2	Y	28	20	1			25
								31	9									
01	1271	N	1227	-0-		-44	-0-	100	1	1096	2	Y	28	33	1			20
								31	9									
02	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	86	1	1110	2	Y	24	23	1			21
								26	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	270	N	140	-0-		-130	-0-	7	1	116	2	Y	15	12	1	4	8	8
								17	9									
10	310	N	124	-0-		-186	-0-	5	1	95	2	Y	22	9	1	13	8	8
								24	9									
11	107	N	107	-0-		-0-	-0-	5	1	85	2	Y	15	12	1	4	8	7
								17	9									
12	T. A.		229	-0-		229	229	13	1	195	2	Y	19	8	1	8	8	10
								21	9									
01	381	X	152	-0-		-229	-0-	11	1	126	2	Y	14	13	1	3	8	8
								15	9									
02	107	X	107	-0-		-0-	-0-	7	1	89	2	Y	10	9	1			9
								11	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	16	9	1	2	8	6
							18	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	16	8	1	7	8	7
							18	9									
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	11	10	1	2	8	6
							12	9									
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	9	Y	14	7	1	5	8	8
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	12	11	1	2	8	7
							13	9									
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		147	-0-	147	147	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	268	X	121	-0-	-147	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	54	1	974	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	754	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	774	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	87	1	958	2	Y	28	33	1			20
							31	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	801	2	Y	24	23	1			21
							26	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	169	-0-	-191	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	206	X	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	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
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	871	2	Y	3	2	1	1	8	1
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52 7	1 9	945	2	Y	6	2	1	4	8	1
11	1500	N	876	-0-	-624	-0-	47 3	1 9	826	2	Y	3	2	1	1	8	1
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59 6	1 9	903	2	Y	5	1	1	3	8	2
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	930	2	Y	2	2	1	1	8	1
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	796	2	Y	1	1	1			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
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-

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
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	13 31	1 9	217	2	Y	28	30	1	1	8	19
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	10 29	1 9	184	2	Y	26	23	1	2	8	20
11	330	X	170	-0-	-160	-0-	7 30	1 9	133	2	Y	27	29	1	1	8	17
12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	7 32	1 9	108	2	Y	29	20	1	1	8	25
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	12 31	1 9	129	2	Y	28	32	1	1	8	20
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12 26	1 9	155	2	Y	24	23	1			21

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
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	73	1	1262	2	Y	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	82 1	1 9	1486	2	Y	1	1	8			-0-
11	300	N	1457	-0-	1157	1157	78	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1353	-0-	1353	2510	82 1	1 9	1270	2	Y	1	1	8			-0-
01	3212	X	702	-0-	-2510	-0-	59	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1130	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

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
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	124	X	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

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
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	49	1	891	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	61	1	947	2	Y	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	76	1	841	2	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	752	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 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
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1242	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	77	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	86	1	1330	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	111	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	96	1	1246	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

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
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	66	2	Y	17	18	1	1	8	71
							19	9									
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	17	14	1	2	8	72
							19	9									
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	17	32	1	1	8	56
							19	9									
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	18	12	1	1	8	61
							20	9									
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	17	19	1	1	8	58
							19	9									
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	6	1	75	2	Y	14	14	1			58
							15	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	T. A.		50	-0-	50	50	3	1	44	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
01	93	X	43	-0-	-50	-0-	3	1	38	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	1			1
							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 #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	806	N	349	-0-	-457	-0-	29	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	186	-0-	-374	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

09	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

09	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

09	180	N	117	-0-	-63	-0-	5	1	89	2	Y	21	12	1	10	8	8
							23	9									
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	3	1	58	2	Y	41	9	1	32	8	8
							45	9									
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	22	12	1	11	8	7
							24	9									
12	T. A.		120	-0-	120	120	5	1	80	2	Y	32	8	1	21	8	10
							35	9									
01	229	X	109	-0-	-120	-0-	7	1	81	2	Y	19	13	1	8	8	8
							21	9									
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	10	9	1			9
							11	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	75	-0-	-15	-0-		3	1	55	2	Y	15	10	1	6	8	6
								17	9									
10	93	N	89	-0-	-4	-0-		3	1	55	2	Y	28	8	1	19	8	7
								31	9									
11	90	N	86	-0-	-4	-0-		4	1	65	2	Y	15	10	1	6	8	6
								17	9									
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-		4	1	61	2	Y	22	7	1	12	8	9
								24	9									
01	93	N	74	-0-	-19	-0-		5	1	54	2	Y	14	11	1	5	8	7
								15	9									
02	84	N	74	-0-	-10	-0-		5	1	60	2	Y	8	8	1			7
								9	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	46	-0-	-14	-0-		1	1	26	2	Y	17	10	1	8	8	6
								19	9									
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	Y	33	8	1	24	8	7
								36	9									
11	60	N	50	-0-	-10	-0-		2	1	29	2	Y	17	10	1	8	8	6
								19	9									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	26	7	1	16	8	9
								29	9									
01	62	N	39	-0-	-23	-0-		2	1	20	2	Y	15	11	1	6	8	7
								17	9									
02	56	N	31	-0-	-25	-0-		2	1	20	2	Y	8	8	1			7
								9	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-		48	1	832	2	Y	15	10	1	6	8	6
								17	9									
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		54	1	977	2	Y	26	8	1	17	8	7
								29	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-		70	1	1229	2	Y	15	10	1	6	8	6
								17	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-		78	1	1206	2	Y	21	7	1	11	8	9
								23	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		95	1	1050	2	Y	13	11	1	4	8	7
								14	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		83	1	1072	2	Y	8	8	1			7
								9	9									

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

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
09	30	N	26	-0-	-4	-0-		8	2	18	9	Y	16	10	1	7	8	6
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-		1	1	22	2	Y	30	8	1	21	8	7
								33	9									
11	30	N	29	-0-	-1	-0-		1	1	10	2	Y	16	10	1	7	8	6
								18	9									
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	Y	24	7	1	14	8	9
								26	9									
01	62	N	42	-0-	-20	-0-		2	1	23	2	Y	15	11	1	6	8	7
								17	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-		1	1	11	2	Y	8	8	1			7
								9	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	203	-0-	-138	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		158	-0-	158	158	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	328	X	170	-0-	-158	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	288	-0-	-372	-0-	13	1	224	2	Y	46	50	1	1	8	32
							51	9									
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	44	38	1	4	8	34
							48	9									
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	45	49	1	1	8	29
							50	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	49	34	1	2	8	42
							54	9									
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	20	1	215	2	Y	48	55	1	1	8	34
							53	9									
02	420	N	271	-0-	-149	-0-	16	1	211	2	Y	40	38	1			36
							44	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	118	-0-	-182	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	98	-0-	-119	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		88	-0-	88	88	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	183	X	95	-0-	-88	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	55	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	53	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	771	-0-	-429	-0-	41	1	730	2	Y	-0-					-0-
12	766	X	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	88	1	969	2	Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	Y	-0-					-0-

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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	7	4	1	2	8	4
							8	9									
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	22	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	6	4	1	1	8	4
							7	9									
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	6	6	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	5	1	1	8	4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	6	1			3
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-		5	2	8	9	Y	7	4	1	1	8	5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	7	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	5	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	X	4	-0-	-9	-0-		1	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	2	1	1	8	2
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		2	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	1			2
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	2	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-		272	1	908	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	899	N	762	-0-	-137	-0-		137	1	622	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-		83	1	829	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-		200	1	791	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
01	775	N	528	-0-	-247	-0-		108	1	417	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
02	840	N	301	-0-	-539	-0-		61	1	240	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	524	-0-	-16	-0-		29	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	563	-0-	-181	-0-		30	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	387	-0-	87	87		21	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		527	-0-	527	614		32	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	1196	X	582	-0-	-614	-0-		49	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	617	X	617	-0-	-0-	-0-		44	1	573	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	878	-0-	-82	-0-		202	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	823	-0-	-169	-0-		149	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-		63	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-		140	1	557	2	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-		168	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-		200	1	791	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	169	-0-	-851	-0-		9	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	33	-0-	-680	-0-		2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	11	-0-	-349	-0-		1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	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 #: 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
09	2040	N	1390	-0-	-650	-0-	76	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1392	-0-	-406	-0-	73	1	1318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	300	N	2045	-0-	1745	1745	110	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2284	-0-	2284	4029	139	1	2144	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5711	X	1682	-0-	-4029	-0-	140	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	88	1	1135	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
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	15	1	267	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	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
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		251	-0-	251	251	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	497	X	246	-0-	-251	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	11	1	189	2	Y	7	6	1	1	8	4
							8	9									
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	10	1	175	2	Y	8	5	1	3	8	4
							9	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	6	6	1	1	8	3
							7	9									
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	8	4	1	2	8	5
							9	9									
01	186	N	38	-0-	-148	-0-	3	1	28	2	Y	6	6	1	1	8	4
							7	9									
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	9	1	110	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	427	-0-	-323	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	24	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	518	-0-	218	218	28	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		463	-0-	463	681	28	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	1036	X	355	-0-	-681	-0-	30	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	475	-0-	-155	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	511	-0-	-233	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	802	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	39	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	1005	2	Y	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	847	-0-	-83	-0-	71	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	803	-0-	-93	-0-	58	1	745	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	1		1	8		-0-
							1	9									
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1		1	8		-0-
							1	9									
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	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
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	532	-0-	232	232	28	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		537	-0-	537	769	33	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	1425	X	656	-0-	-769	-0-	55	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	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
09	210	N	76	-0-	-134	-0-	4	1	60	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
01	310	N	179	-0-	-131	-0-	14	1	153	2	Y	11	13	1			8
							12	9									
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	15	1	194	2	Y	10	9	1			9
							11	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
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		173	-0-	173	173	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	322	X	149	-0-	-173	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	13	12	1	2	8	15
							14	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	16	10	1	5	8	16
							18	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	12	12	1	2	8	14
							13	9									
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	15	8	1	4	8	17
							17	9									
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	56	1	615	2	Y	13	14	1	1	8	15
							14	9									
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	43	1	562	2	Y	10	9	1			16
							11	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	131	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	180	X	111	-0-	-69	-0-	6	1	104	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	39	1	679	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	72	1	797	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	659	-0-	-121	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	523	-0-	-345	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	890	-0-	590	590	48	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		613	-0-	613	1203	37	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	1696	X	493	-0-	-1203	-0-	41	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	Y	-0-					-0-

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
09	990	N	872	-0-	-118	-0-	48	1	824	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	784	-0-	-363	-0-	41	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	566	-0-	-364	-0-	30	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	63	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	579	-0-	-351	-0-	32	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	514	-0-	-323	-0-	27	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	295	-0-	-335	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	294	-0-	-233	-0-	25	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	14	1	182	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	901	2	N	2	1	1	1	8	1
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	835	2	N	4	1	1	3	8	1
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	600	2	N	2	1	1	1	8	1
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	593	2	N	3	1	1	2	8	1
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	808	2	N	2	1	1	1	8	1
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53	1 1 9	681	2	N	1	1	1			1

ELMS OIL COMPANY 250120
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	319	2	7	9	N	6					52
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	N	9					61
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	272	2	7	9	N	6					67
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	N	8					75
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	329	2	4	9	N	4					79
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					65

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					28
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					28
11	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	1879	2			N	-0-					28
12	1984	N	1045	-0-	-939	-0-	1045	2			N	-0-					28
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					28
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					20

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1					46
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1					47
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1948	2	13	9	N	12					59
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					59
*01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1	43	1			17
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	N	3					20

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
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					60
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					60
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					60
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					60
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	81	1	26	2	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	2			N	-0-					92
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	197	2	2	9	N	2	2	8			92
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					94
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					96
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2					98
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2					100

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
09	18452	X	8929	-0-	-9523	-0-	8922	2	7	9	Y	6					55
10	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8896	2	10	9	Y	9					64
11	8700	X	8058	-0-	-642	-0-	8051	2	7	9	Y	6					70
12	8990	X	8004	-0-	-986	-0-	7995	2	9	9	Y	8					78
01	8990	X	7863	-0-	-1127	-0-	7859	2	4	9	Y	4					82
02	DLQ G-10		7346	-0-	7346	7346	7346	2			Y	-0-					65

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	686	-0-	-394	-0-	677	2	9	9	N	8					66
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	706	2	22	9	N	20					86
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	690	2	11	9	N	10	2	8			94
12	713	N	488	-0-	-225	-0-	485	2	3	9	N	3					97
01	713	N	308	-0-	-405	-0-	302	2	6	9	N	5					102
02	644	N	411	-0-	-233	-0-	405	2	6	9	N	5					107

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
09	630	N	417	-0-	-213	-0-	417	2			N	-0-					35
10	651	N	306	-0-	-345	-0-	306	2			N	-0-					35
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					35
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					35
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					35
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	264	2	4	9	N	4					39

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2898	N	1461	-0-	-1437	-0-	1461	2			Y	-0-					2
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					2
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					2
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					2
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	1127	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					24
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					24
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					24
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					24
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					24
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1054	N	467	-0-	-587	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		360	-0-	360	360	360	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					18
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					18
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					18
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					18
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					18
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					10

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
09	DLQ G-10		2819	-0-	2819	6049	2813	2	6	9	Y	5					36
10	DLQ G-10		3080	-0-	3080	9129	3073	2	7	9	Y	6					42
11	11585	X	2456	-0-	-9129	-0-	2452	2	4	9	Y	4					46
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2531	2	7	9	Y	6					52
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3074	2	3	9	Y	3					55
02	2660	X	2499	-0-	-161	-0-	2499	2			Y	-0-					46

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-			15
10	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1342	2			N	-0-			15
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			15
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			15
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			15
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			5

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	2	2	9	N	2			22
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2563	2	1	9	N	1			23
11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2155	2	8	9	N	7			30
12	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			30
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2502	2	6	9	N	5			35
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2075	2	6	9	N	5			40

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

09	DLQ G-10		1582	-0-	1582	2976	1581	2	1	9	Y	1			50
10	DLQ G-10		1682	-0-	1682	4658	1682	2			Y	-0-			50
11	3000	N	1654	-0-	-1346	3312	1654	2			Y	-0-			50
12	3100	N	1614	-0-	-1486	1826	1614	2			Y	-0-			50
01	3100	N	1649	-0-	-1451	375	1649	2			Y	-0-			50
02	1693	N	1318	-0-	-375	-0-	1318	2			Y	-0-			3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	2			N	-0-			95
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-			95
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			95
12	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-			95
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-			95
02	840	N	749	-0-	-91	-0-	747	2	2	9	N	2			50

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	N	2			60
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	2	3	9	N	3			63
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			63
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1410	2	4	9	N	4			67
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			67
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	N	3			70

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	DLQ G-10		251	-0-	251	520	233	2	18	9	Y	16					208
10	DLQ G-10		140	-0-	140	660	140	2			Y	-0-					208
11	1020	N	360	-0-	-660	-0-	264	2	96	9	Y	87					295
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					295
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	846	2	110	9	Y	100					395
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					133

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

09	DLQ G-10		4764	-0-	4764	10084	4764	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4701	-0-	4701	14785	4701	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4330	-0-	4330	19115	4330	2			Y	-0-					-0-
12	23008	X	3893	-0-	-19115	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					43
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					43
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					43
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					43
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2123	2	8	9	N	7					50
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					45

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

09	DLQ G-10		2025	-0-	2025	4051	2025	2			Y	-0-					124
10	DLQ G-10		2084	-0-	2084	6135	2084	2			Y	-0-					124
11	DLQ G-10		1997	-0-	1997	8132	1997	2			Y	-0-					124
12	3100	N	1970	-0-	-1130	7002	1970	2			Y	-0-					124
01	3100	N	2058	-0-	-1042	5960	2057	2	1	9	Y	1					125
02	2800	N	1821	-0-	-979	4981	1821	2			Y	-0-					68

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

09	DLQ G-10		2374	-0-	2374	4928	2370	2	4	9	Y	4					85
10	DLQ G-10		2236	-0-	2236	7164	2236	2			Y	-0-					85
11	DLQ G-10		2152	-0-	2152	9316	2150	2	2	9	Y	2					87
12	3100	N	2039	-0-	-1061	8255	2038	2	1	9	Y	1					88
01	3100	N	2011	-0-	-1089	7166	2011	2			Y	-0-					88
02	2800	N	1845	-0-	-955	6211	1845	2			Y	-0-					30

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1275	-0-	1275	2590	1275	2			Y	-0-					167
10	DLQ G-10		2440	-0-	2440	5030	2439	2	1	9	Y	1					168
11	DLQ G-10		2233	-0-	2233	7263	2233	2			Y	-0-	105	1			63
12	3100	N	1278	-0-	-1822	5441	1278	2			Y	-0-					63
01	3100	N	1450	-0-	-1650	3791	1448	2	2	9	Y	2					65
02	2800	N	941	-0-	-1859	1932	938	2	3	9	Y	3					23

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

09	DLQ G-10		1396	-0-	1396	2968	1394	2	2	9	Y	2					11
10	DLQ G-10		1640	-0-	1640	4608	1639	2	1	9	Y	1					12
11	DLQ G-10		1477	-0-	1477	6085	1475	2	2	9	Y	2					14
12	3100	N	1430	-0-	-1670	4415	1429	2	1	9	Y	1					15
01	3100	N	1329	-0-	-1771	2644	1328	2	1	9	Y	1					16
02	2800	N	1205	-0-	-1595	1049	1205	2			Y	-0-					13

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					99
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					99
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					99
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					99
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					99
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	264	2			N	-0-					33

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	2	3	9	N	3					50
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1408	2	6	9	N	5					55
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	N	5					60
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5					65
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	N	2					67
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	N	10					72

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

09	DLQ G-10		484	-0-	484	1129	484	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		265	-0-	265	1394	265	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		369	-0-	369	1763	369	2			Y	-0-					-0-
12	2167	N	404	-0-	-1763	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	N	2			78
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			78
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			78
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			78
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			78
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1397	2	9	9	N	8			75

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1			136
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2			138
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			138
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	672	2	2	9	N	2			140
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	666	2	3	9	N	3			143
02	616	N	613	-0-	-3	-0-	610	2	3	9	N	3			128

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1034	-0-	1034	2088	1034	2			Y	-0-			73
10	DLQ G-10		1056	-0-	1056	3144	1056	2			Y	-0-			73
11	DLQ G-10		1025	-0-	1025	4169	1025	2			Y	-0-			73
12	3100	N	1033	-0-	-2067	2102	1033	2			Y	-0-			73
01	3100	N	1032	-0-	-2068	34	1032	2			Y	-0-			73
02	975	N	941	-0-	-34	-0-	941	2			Y	-0-			23

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		923	-0-	923	1893	923	2			Y	-0-			4
10	DLQ G-10		941	-0-	941	2834	941	2			Y	-0-			4
11	DLQ G-10		896	-0-	896	3730	896	2			Y	-0-			4
12	3100	N	913	-0-	-2187	1543	913	2			Y	-0-			4
01	2444	N	901	-0-	-1543	-0-	901	2			Y	-0-			4
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			Y	-0-			-0-

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
09	DLQ G-10		52	-0-	52	249	50	2	2	9	Y	2			34
10	DLQ G-10		52	-0-	52	301	52	2			Y	-0-			34
11	DLQ G-10		829	-0-	829	1130	828	2	1	9	Y	1			35
12	1428	N	298	-0-	-1130	-0-	295	2	3	9	Y	3			38
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2			40
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-			22

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

09	DLQ G-10		288	-0-	288	572	284	2	4	9	Y	4					101
10	DLQ G-10		459	-0-	459	1031	458	2	1	9	Y	1					102
11	DLQ G-10		336	-0-	336	1367	334	2	2	9	Y	2					104
12	1647	N	280	-0-	-1367	-0-	280	2			Y	-0-					104
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					104
02	308	N	223	-0-	-85	-0-	223	2			Y	-0-					35

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

09	DLQ G-10		1687	-0-	1687	2943	1687	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2109	-0-	2109	5052	2109	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		2057	-0-	2057	7109	2057	2			Y	-0-					3
12	3100	N	2379	-0-	-721	6388	2379	2			Y	-0-					3
01	3100	N	2078	-0-	-1022	5366	2078	2			Y	-0-					3
02	2800	N	1481	-0-	-1319	4047	1481	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

09	DLQ G-10		728	-0-	728	1393	728	2			Y	-0-					52
10	DLQ G-10		800	-0-	800	2193	800	2			Y	-0-					52
11	DLQ G-10		742	-0-	742	2935	742	2			Y	-0-					52
12	3100	N	725	-0-	-2375	560	725	2			Y	-0-					52
01	1248	N	688	-0-	-560	-0-	688	2			Y	-0-					52
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	664	2			Y	-0-					35

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

09	DLQ G-10		149	-0-	149	306	149	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		103	-0-	103	409	103	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		102	-0-	102	511	102	2			Y	-0-					2
12	669	N	158	-0-	-511	-0-	158	2			Y	-0-					2
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					2
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					5
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					5
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					5
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					5
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					5
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1790	2	3	9	N	3					78
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2					80
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	N	3					83
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					83
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	N	4					87
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1527	2	6	9	N	5					92

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
02	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
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					70
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15					85
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					85
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					85
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					85
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					85

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
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	2			N	-0-					130
10	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					130
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					130
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					130
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					130
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	392	2	39	9	N	35					118

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

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-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					20
10	14B2 EXT		2200	-0-	2200	2203	207	1	1993	2	N	-0-					20
11	14B2 EXT		1327	-0-	1327	3530	92	1	1235	2	N	-0-					20
12	3787	X	257	-0-	-3530	-0-	257	2			N	-0-					20
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					20
02	1232	N	926	-0-	-306	-0-	173	1	745	2	N	7					27
							8	9									

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			30
12	14B2	EXT	3520	-0-	3520	3520	3520	2			N	-0-			30
01	14B2	EXT	3715	-0-	3715	7235	3715	2			N	-0-			30
02	11074	X	3839	-0-	-7235	-0-	387	1	3452	2	N	-0-			30

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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	257	-0-	257	257	257	2			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	257					N	-0-			-0-
02	257	X	-0-	-0-	-257	-0-					N	-0-			-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	3	-0-	3	250	3	2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250					N	-0-			-0-
11	250	X	-0-	-0-	-250	-0-					N	-0-			-0-
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-			-0-
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	2	3	9	Y	3			3
11	5040	X	2716	-0-	-2324	-0-	2716	2			Y	-0-			3
12	3627	X	2068	-0-	-1559	-0-	242	1	1826	2	Y	-0-			3
01	3627	X	2033	-0-	-1594	-0-	2033	2			Y	-0-			3
02	3276	X	2509	-0-	-767	-0-	4	1	2505	2	Y	-0-			3

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	424	X	-0-	-0-	-424	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					162
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					162
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	N	2					164
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					164
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	N	3	120	1			47
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1383	2	8	9	N	7					54

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					32
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					32
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					32
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					5
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					5
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					5
01	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					5
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	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
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					148
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					148
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					148
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					148
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					148
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	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
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					3
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					3
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					3
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					3
01	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					3
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	135	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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	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
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					3
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					3
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					3
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					3
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					3
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					7
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					7
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					7
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					7
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					7
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	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
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					17
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					17
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					17
12	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	2			N	-0-					17
01	1581	N	402	-0-	-1179	-0-	402	2			N	-0-					17
02	1484	N	1106	-0-	-378	-0-	1106	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	255	1	2735	2	Y	-0-					-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	192	1	2634	2	Y	-0-					-0-
11	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	179	1	2354	2	Y	-0-					-0-
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	171	1	2283	2	Y	-0-					-0-
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	186	1	2366	2	Y	-0-					-0-
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	183	1	2124	2	Y	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	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
09	570	X	407	-0-	-163	-0-	35	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	439	-0-	-150	-0-	30	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	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
09	690	X	377	-0-	-313	-0-	32	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	429	-0-	-284	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	29	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	30	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	28	1	323	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
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	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
09	1470	X	1181	-0-	-289	-0-	101	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1293	-0-	-226	-0-	87	1	1206	2	Y	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	90	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	90	1	1207	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	94	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1187	-0-	-17	-0-	94	1	1093	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
09	600	X	420	-0-	-180	-0-	36	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	462	-0-	-158	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	33	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	32	1	375	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	270	X	196	-0-	-74	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	279	X	205	-0-	-74	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	15	1	174	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
09	390	X	308	-0-	-82	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	311	-0-	-92	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	22	1	254	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
09	1800	X	1251	-0-	-549	-0-	107	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1329	-0-	-531	-0-	90	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	95	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1096	-0-	-136	-0-	86	1	1010	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
09	1320	X	347	-0-	-973	-0-	29	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	369	-0-	-995	-0-	25	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	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
09	510	X	366	-0-	-144	-0-	31	1	335	2	Y	-0-					-0-
10	527	X	399	-0-	-128	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	28	1	330	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
09	90	X	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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
09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	72	1	773	2	Y	-0-					-0-
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	226	1	3109	2	Y	-0-					-0-
11	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	207	1	2716	2	Y	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	183	1	2443	2	Y	-0-					-0-
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	132	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	93	1	1075	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
09	782	X	782	-0-	-0-	-0-	66	1	716	2	Y	-0-					-0-
10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	64	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	65	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	66	1	774	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
09	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	123	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	104	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	102	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	114	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	126	1	1596	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1147	-0-	-169	-0-	90	1	1057	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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	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
09	150	X	113	-0-	-37	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	516	-0-	-264	-0-	44	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	569	-0-	-237	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	39	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	38	1	443	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
09	180	X	147	-0-	-33	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	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
09	6600	X	1846	-0-	-4754	-0-	158	1	1688	2	Y	-0-					-0-
10	6820	X	1645	-0-	-5175	-0-	112	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	1846	-0-	-2084	-0-	131	1	1715	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	2840	-0-	-1221	-0-	198	1	2642	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	204	1	2587	2	Y	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	210	1	2449	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
09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	162	1	1731	2	Y	-0-					-0-
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	146	1	2005	2	Y	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	148	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	145	1	1930	2	Y	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	151	1	1916	2	Y	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	135	1	1562	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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

09	1860	X	1506	-0-	-354	-0-	129	1	1377	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1742	-0-	-180	-0-	119	1	1623	2	Y	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	111	1	1452	2	Y	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	112	1	1485	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	119	1	1499	2	Y	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	127	1	1477	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	261	1	2803	2	Y	-0-					-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	185	1	2539	2	Y	-0-					-0-
11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	146	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	149	1	1986	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1232	-0-	-876	-0-	90	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1605	-0-	-299	-0-	127	1	1478	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					45
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					45
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					45
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					45
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					45
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
10	2480	X	1917	-0-	-563	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1649	-0-	-751	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2140	-0-	-340	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					-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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-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
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	649	-0-	-281	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-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
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					-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
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1267	-0-	-323	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					-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
09	630	X	157	-0-	-473	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	310	X	162	-0-	-148	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
11	300	X	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-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
09	3060	X	2699	-0-	-361	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2175	-0-	-555	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					32
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					32
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					32
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
09	2370	X	1988	-0-	-382	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
10	2356	X	1910	-0-	-446	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
11	2220	X	1652	-0-	-568	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
12	2263	X	1732	-0-	-531	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					67
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					67

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	3			Y	-0-					1
11	3000	N	3258	-0-	258	258	3257	3	1	9	Y	1					2
12	2749	N	2491	-0-	-258	-0-	2478	3	13	9	Y	12					14
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					14
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					14

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	3232	3			Y	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	1			Y	-0-					-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2422	-0-	-8	-0-	2322	3	100	9	Y	91	152	1			125
10	2914	X	2257	-0-	-657	-0-	2180	3	77	9	Y	70					195
11	2820	X	1919	-0-	-901	-0-	1819	3	100	9	Y	91	129	1			157
12	2914	X	2368	-0-	-546	-0-	2283	3	85	9	Y	77					234
01	2666	X	2447	-0-	-219	-0-	2334	3	113	9	Y	103					337
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					337

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	Y	1					9
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					9
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					9
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					9
01	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			Y	-0-					9
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					24
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					24
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					24
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					24

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
09	1860	X	850	-0-	-1010	-0-	848	3	2	9	Y	2					19
10	1922	X	148	-0-	-1774	-0-	148	3			Y	-0-					19
11	1620	X	270	-0-	-1350	-0-	269	3	1	9	Y	1					20
12	1674	X	1605	-0-	-69	-0-	1603	3	2	9	Y	2	12	1			10
*01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	3	8	9	Y	7	12	1			5
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					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
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	235	1	1052	3	Y	12					77
							13	9									
10	1767	X	1497	-0-	-270	-0-	232	1	1244	3	Y	19					96
							21	9									
11	1710	X	1370	-0-	-340	-0-	231	1	1124	3	Y	14					110
							15	9									
12	1767	X	1017	-0-	-750	-0-	214	1	792	3	Y	10					120
							11	9									
01	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	223	1	1633	3	Y	26	122	1			24
							29	9									
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	4440	X	1839	-0-	-2601	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3830	-0-	-490	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4204	-0-	-260	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-
01	4805	X	2497	-0-	-2308	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	1371	3	4	9	Y	4	7	1			-0-
10	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1264	3	3	9	Y	3					3
11	1440	N	1067	-0-	-373	-0-	1061	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
12	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1094	3	3	9	Y	3					3
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	3	6	9	Y	5					8
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	2040	N	1599	-0-	-441	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1149	-0-	-501	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	589	-0-	-1054	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	396	-0-	-1092	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1714	3	6	9	Y	5					24
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	3	1	9	Y	1					25
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1485	3	2	9	Y	2					27
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	3	4	9	Y	4	17	1			14
*01	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1647	3	12	9	Y	11	16	1			9
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					9

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					138
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2349	3	110	9	N	100	4	8			234
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	N	1	1	8			234
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	3	8	9	N	7					241
*01	2449	N	397	-0-	-2052	-0-	396	3	1	9	N	1					242
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					242

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

09	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1711	-0-	-239	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					49
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					49
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					49
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					49
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					49
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					49

SABINE ENERGY INC. 103925
GOLDEN JONES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296845 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11107 - 20439

09	58680	X	45491	-0-	-13189	-0-	45030	2	461	9	Y	419	411	1			36
10	60636	X	46537	-0-	-14099	-0-	46094	2	443	9	Y	403	398	1			41
11	58680	X	44432	-0-	-14248	-0-	44060	2	372	9	Y	338	338	1			41
12	51491	X	44428	-0-	-7063	-0-	44076	2	352	9	Y	320	334	1			27
01	49228	X	44146	-0-	-5082	-0-	43816	2	330	9	Y	300	293	1			34
02	42448	X	38936	-0-	-3512	-0-	38664	2	272	9	Y	247	262	1			19

SMEAD HEIRS CV GU WELL #: 1H RRCID -> 296860 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11170 - 19814

09	96300	X	67325	-0-	-28975	-0-	67036	2	289	9	Y	263	253	1			23
10	99510	X	64548	-0-	-34962	-0-	64302	2	246	9	Y	224	224	1			23
11	70050	X	52293	-0-	-17757	-0-	52074	2	219	9	Y	199	198	1			24
12	69564	X	49322	-0-	-20242	-0-	49116	2	206	9	Y	187	195	1			16
01	69564	X	49641	-0-	-19923	-0-	49522	2	119	9	Y	108	112	1			12
02	62832	X	44721	-0-	-18111	-0-	44625	2	96	9	Y	87	92	1			7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295110	X	192560	-0-	-102550	-0-		185929	2	6631	9	Y	6028	5926	1			518
10	304947	X	181386	-0-	-123561	-0-		174899	2	6487	9	Y	5897	5815	1			600
11	295110	X	170615	-0-	-124495	-0-		165261	2	5354	9	Y	4867	4872	1			595
12	229648	X	166434	-0-	-63214	-0-		161399	2	5035	9	Y	4577	4786	1			386
01	214179	X	152772	-0-	-61407	-0-		148127	2	4645	9	Y	4223	4134	1			475
02	179732	X	125987	-0-	-53745	-0-		122182	2	3805	9	Y	3459	3666	1			268

WILLOW SPRINGS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299471 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 22566

09	256070	X	256070	-0-	-0-	-0-		255234	2	836	9	Y	760	754	1			65
10	250740	X	250740	-0-	-0-	-0-		249953	2	787	9	Y	715	707	1			73
11	239159	X	239159	-0-	-0-	-0-		238507	2	652	9	Y	593	593	1			73
12	240321	X	240321	-0-	-0-	-0-		239707	2	614	9	Y	558	584	1			47
01	275621	X	223763	-0-	-51858	-0-		223212	2	551	9	Y	501	492	1			56
02	239008	X	190197	-0-	-48811	-0-		189639	2	558	9	Y	507	524	1			39

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

09	648	N	648	-0-	-0-	-0-		648	2			Y	-0-					5
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-		792	2			Y	-0-					5
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-		976	2			Y	-0-					5
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-		806	2	68	9	Y	62	67	1			-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-		705	2	10	9	Y	9					9
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-		593	2	18	9	Y	16					25

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

09	1530	X	1181	-0-	-349	-0-		1140	2	41	9	N	37	1	8			200
10	1581	X	1371	-0-	-210	-0-		1356	2	15	9	N	14	1	8			213
11	1650	X	1529	-0-	-121	-0-		1504	2	25	9	N	23	2	8			234
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		1195	2	53	9	N	48	80	1	1	8	201
01	1364	N	937	-0-	-427	-0-		922	2	15	9	N	14	1	8			214
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		1681	2			N	-0-	79	1			135

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1410	X	462	-0-	-948	-0-	462	3			N	-0-					209
10	930	X	217	-0-	-713	-0-	217	3			N	-0-					209
11	900	X	149	-0-	-751	-0-	149	3			N	-0-					209
12	930	X	98	-0-	-832	-0-	98	3			N	-0-					209
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					209
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	9	N	8					217

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
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	119	-0-	-271	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					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
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		61	-0-	61	106	61	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
02	139	X	33	-0-	-106	-0-	33	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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					90
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	N	1	1	8			90
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	23	2	22	9	N	20					110
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	114	2	2	9	N	2					112
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					113
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					114

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 02/09/2024 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
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2024

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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
09	12999	X	1794	-0-	-11205	-0-	1792	3	2	9	N	2					98
10	2728	X	1108	-0-	-1620	-0-	1108	3			N	-0-					98
11	4800	X	3976	-0-	-824	-0-	3973	3	3	9	N	3					101
12	4960	X	2738	-0-	-2222	-0-	2686	3	52	9	N	47					148
01	4960	X	3671	-0-	-1289	-0-	3647	3	24	9	N	22					170
02	3724	X	2491	-0-	-1233	-0-	2472	3	19	9	N	17					187

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
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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7349	3	30	9	N	27					168
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5969	3	41	9	N	37					205
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5828	3	31	9	N	28					233
12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6336	3	31	9	N	28	174	1			87
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4680	3	22	9	N	20					107
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5482	3	36	9	N	33					140

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2025

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	3			Y	-0-					152
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8141	3	9	9	Y	8					160
11	9180	X	7031	-0-	-2149	-0-	7022	3	9	9	Y	8					168
12	9486	X	6100	-0-	-3386	-0-	6096	3	4	9	Y	4					172
01	9021	X	4912	-0-	-4109	-0-	4876	3	36	9	Y	33					205
02	8148	X	4926	-0-	-3222	-0-	4926	3			Y	-0-					205

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

09	5610	X	4131	-0-	-1479	-0-	4048	3	83	9	N	75					195
10	5797	X	5256	-0-	-541	-0-	5242	3	14	9	N	13					208
11	5610	X	2238	-0-	-3372	-0-	2194	3	44	9	N	40					248
12	5673	X	5550	-0-	-123	-0-	5548	3	2	9	N	2					250
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6929	3	32	9	N	29	6	8			273
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7220	3	35	9	N	32					305

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3112	3	26	9	N	24	4	8			341
10	2697	X	2689	-0-	-8	-0-	2653	3	36	9	N	33	3	8			371
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3287	3	107	9	N	97	164	1	15	8	289
12	3255	X	2771	-0-	-484	-0-	2584	3	187	9	N	170	156	1			303
01	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	3017	3	18	9	N	16	8	8			311
02	3164	X	2979	-0-	-185	-0-	2973	3	6	9	N	5					316

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

09	4920	X	4031	-0-	-889	-0-	4030	3	1	9	N	1	1	8			58
10	5084	X	2578	-0-	-2506	-0-	2577	3	1	9	N	1	1	8			58
11	4920	X	3980	-0-	-940	-0-	3979	3	1	9	N	1	1	8			58
12	5084	X	2119	-0-	-2965	-0-	2119	3			N	-0-					58
01	5084	X	4758	-0-	-326	-0-	4748	3	10	9	N	9	4	8			63
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3915	3	14	9	N	13					76

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1967	2			N	-0-					225
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					225
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					225
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					225
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					225
02	1568	N	1159	-0-	-409	-0-	1159	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
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					53
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					53
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					53
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		124	-0-	124	306	124	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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					176
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					176
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					176
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					176
01	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					176
02	DLQ G-10		40	-0-	40	99	40	2			Y	-0-					176

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					43
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					43
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					43
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		228	-0-	228	563	228	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
09	3000	N	1867	-0-	-1133	55489	1867	2			Y	-0-					138
10	3100	N	2620	-0-	-480	55009	2620	2			Y	-0-					138
11	3000	N	3245	-0-	245	55254	3245	2			Y	-0-					138
12	3100	N	2719	-0-	-381	54873	2719	2			Y	-0-					138
01	DLQ G-10		2440	-0-	2440	57313	2440	2			Y	-0-					138
02	DLQ G-10		1664	-0-	1664	58977	1664	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
09	2250	X	1283	-0-	-967	-0-	1280	2	3	9	N	3					85
10	2201	X	1301	-0-	-900	-0-	1299	2	2	9	N	2					87
11	2250	X	1111	-0-	-1139	-0-	1108	2	3	9	N	3					90
12	2325	X	1225	-0-	-1100	-0-	1222	2	3	9	N	3					93
01	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1114	2	1	9	N	1					94
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2330	2	4	9	N	4					98

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					20
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					20
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					20
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					20
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1696	2	21	9	N	19	86	1			13
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1479	2	96	9	N	87	87	1			13
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1528	2	22	9	N	20					33
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					33
01	1798	N	1318	-0-	-480	-0-	1318	2			N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	2	127	9	N	115	109	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					80
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					80
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					80
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					80
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1956	2	30	9	N	27					125
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1852	2	28	9	N	25					150
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1855	2	26	9	N	24	152	1			22
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					22
01	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1821	2			N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					82
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
09	9951	X	3679	-0-	-6272	-0-	3656	2	23	9	N	21					78
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4736	2	29	9	N	26					104
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3623	2	33	9	N	30	112	1			22
12	2387	X	1936	-0-	-451	-0-	1936	2			N	-0-					22
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2385	2	31	9	N	28					50
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					50

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
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					14
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					14
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					14
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					14
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-					52
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					52
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					52
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					52
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					28
10	2666	X	603	-0-	-2063	-0-	603	2			N	-0-					28
11	2310	X	767	-0-	-1543	-0-	767	2			N	-0-					28
12	2294	X	427	-0-	-1867	-0-	427	2			N	-0-					28
01	1085	N	913	-0-	-172	-0-	896	2	17	9	N	15					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					222
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					222
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-	105	1			117
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					117
01	961	N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

09	3420	X	2767	-0-	-653	-0-	2739	2	28	9	N	25	52	1			65
10	3131	X	2155	-0-	-976	-0-	2127	2	28	9	N	25	82	1			8
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					8
12	3100	X	2153	-0-	-947	-0-	2153	2			N	-0-					8
01	2945	X	1961	-0-	-984	-0-	1961	2			N	-0-					8
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					8

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3201	2	50	9	N	45	125	1			9
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					9
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					9
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					9
01	3348	X	1377	-0-	-1971	-0-	1377	2			N	-0-					9
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6750	-0-	-150	-0-	6680	2	70	9	N	64	177	1			72
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6484	2	45	9	N	41	2	8			111
11	6840	X	4295	-0-	-2545	-0-	4264	2	31	9	N	28					139
12	7068	X	2973	-0-	-4095	-0-	2883	2	90	9	N	82	182	1			39
01	6975	X	4966	-0-	-2009	-0-	4966	2			N	-0-					39
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					39

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
09	7830	X	6605	-0-	-1225	-0-	6572	2	33	9	N	30					80
10	7192	X	6683	-0-	-509	-0-	6674	2	9	9	N	8					88
11	6780	X	5985	-0-	-795	-0-	5985	2			N	-0-					88
12	6975	X	4282	-0-	-2693	-0-	4282	2			N	-0-					88
01	6975	X	6195	-0-	-780	-0-	6106	2	89	9	N	81	148	1			21
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					N	NO RPT					21

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
09	720	N	463	-0-	-257	-0-	463	2			N	-0-					20
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					20
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					20
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					20
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	3	2	9	N	2					47
10	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					47
11	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	3			N	-0-					47
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					47
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	345	3	1	9	N	1					48
02	532	N	365	-0-	-167	-0-	361	3	4	9	N	4					52

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	57 131	1 9	604	3	N	119					157
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	56 111	1 9	606	3	N	101	181	1			77
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	46 110	1 9	483	3	N	100					177
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	40 67	1 9	394	3	N	61	188	1			50
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	51 101	1 9	472	3	N	92					142
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	48 95	1 9	538	3	N	86	168	1			60

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	707 14	1 9	3686	3	N	13					60
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	723 48	1 9	3809	3	N	44					104
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	705 53	1 9	3633	3	N	48					152
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	820 41	1 9	4372	3	N	37	142	1	2	8	45
01	4588	X	3092	-0-	-1496	-0-	507 17	1 9	2568	3	N	15					60
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	670 43	1 9	3727	3	N	39					99

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	629	3	N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	62	1	672	3	N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	64	1	668	3	N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	3	N	-0-					-0-
01	713	N	556	-0-	-157	-0-	54	1	502	3	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	3	N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

09	102	X	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
12	116	X	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

09	16710	X	14727	-0-	-1983	-0-	1290	1	13385	3	N	47	165	1			112
							52	9									
10	16864	X	14246	-0-	-2618	-0-	1256	1	12932	3	N	53					165
							58	9									
11	16320	X	14508	-0-	-1812	-0-	1389	1	13064	3	N	50	165	1			50
							55	9									
12	15500	X	15088	-0-	-412	-0-	1583	1	13443	3	N	56	4	8			102
							62	9									
01	15438	X	12132	-0-	-3306	-0-	1033	1	11058	3	N	37					139
							41	9									
02	13748	X	13050	-0-	-698	-0-	1101	1	11894	3	N	50					189
							55	9									

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

09	10890	X	10079	-0-	-811	-0-	1408	1	8599	3	N	65					127
							72	9									
10	11563	X	9283	-0-	-2280	-0-	1342	1	7827	3	N	104	186	1			45
							114	9									
11	11190	X	7826	-0-	-3364	-0-	1219	1	6513	3	N	85					130
							94	9									
12	11563	X	8099	-0-	-3464	-0-	1305	1	6696	3	N	89	184	1			35
							98	9									
01	11563	X	8333	-0-	-3230	-0-	1359	1	6920	3	N	49					84
							54	9									
02	9408	X	8972	-0-	-436	-0-	1248	1	7669	3	N	50					134
							55	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

09	12180	X	10016	-0-	-2164	-0-	720	1	9175	3	N	110					194
							121	9									
10	12121	X	11470	-0-	-651	-0-	838	1	10556	3	N	69	179	1			84
							76	9									
11	11730	X	10874	-0-	-856	-0-	896	1	9840	3	N	125	174	1			35
							138	9									
12	11966	X	11858	-0-	-108	-0-	1118	1	10662	3	N	71	4	8			102
							78	9									
01	11966	X	9601	-0-	-2365	-0-	723	1	8768	3	N	100					202
							110	9									
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	790	1	10130	3	N	129	191	1			140
							142	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11280	X	9742	-0-	-1538	-0-	705	1	8987	3	N	45					177
							50	9									
10	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	837	1	10538	3	N	57					234
							63	9									
11	10980	X	10704	-0-	-276	-0-	889	1	9754	3	N	55	187	1			102
							61	9									
12	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	1056	1	10072	3	N	55					157
							61	9									
01	11439	X	8684	-0-	-2755	-0-	658	1	7984	3	N	38					195
							42	9									
02	10332	X	9692	-0-	-640	-0-	698	1	8950	3	N	40	172	1			63
							44	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19290	X	17608	-0-	-1682	-0-	1407	1	15980	3	N	201	186	1			154
							221	9									
10	19499	X	18060	-0-	-1439	-0-	1459	1	16359	3	N	220	187	1			187
							242	9									
11	18660	X	17052	-0-	-1608	-0-	1427	1	15429	3	N	178	188	1			177
							196	9									
12	19034	X	17537	-0-	-1497	-0-	1467	1	15813	3	N	234	370	1	9	8	32
							257	9									
01	18755	X	15105	-0-	-3650	-0-	1214	1	13720	3	N	155	7	8			180
							171	9									
02	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	1365	1	15046	3	N	151	179	1			152
							166	9									

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	753	1	8547	3	N	54					239
							59	9									
10	9796	X	9489	-0-	-307	-0-	773	1	8661	3	N	50	179	1			110
							55	9									
11	9480	X	8717	-0-	-763	-0-	733	1	7929	3	N	50					160
							55	9									
12	9734	X	9072	-0-	-662	-0-	765	1	8240	3	N	61	163	1	11	8	47
							67	9									
01	9734	X	5995	-0-	-3739	-0-	484	1	5472	3	N	35	9	8			73
							39	9									
02	8736	X	7877	-0-	-859	-0-	651	1	7174	3	N	47					120
							52	9									

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13050	X	12725	-0-	-325	-0-	917	1	11691	3	N	106	160	1			150
							117	9									
10	13702	X	12533	-0-	-1169	-0-	917	1	11540	3	N	69					219
							76	9									
11	13260	X	12868	-0-	-392	-0-	959	1	11821	3	N	80	195	1			104
							88	9									
12	13702	X	8990	-0-	-4712	-0-	726	1	8121	3	N	130	171	1	13	8	50
							143	9									
01	13516	X	7697	-0-	-5819	-0-	579	1	7023	3	N	86	4	8			132
							95	9									
02	12012	X	8159	-0-	-3853	-0-	583	1	7466	3	N	100	187	1			45
							110	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11460	X	10344	-0-	-1116	-0-	744	1	9486	3	N	104	179	1			70
							114	9									
10	12338	X	12098	-0-	-240	-0-	881	1	11092	3	N	114					184
							125	9									
11	11940	X	11402	-0-	-538	-0-	941	1	10328	3	N	121	186	1			119
							133	9									
12	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	1178	1	11238	3	N	117	161	1			75
							129	9									
01	12090	X	9431	-0-	-2659	-0-	712	1	8632	3	N	79					154
							87	9									
02	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	812	1	10405	3	N	88					242
							97	9									

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32100	X	31517	-0-	-583	-0-	1474	1	29919	3	N	113	188	1			91
							124	9									
10	34007	X	29510	-0-	-4497	-0-	1314	1	28062	3	N	122					213
							134	9									
11	32910	X	30734	-0-	-2176	-0-	1409	1	29183	3	N	129	189	1			153
							142	9									
12	34007	X	31617	-0-	-2390	-0-	1618	1	29856	3	N	130	184	1			99
							143	9									
01	32581	X	20806	-0-	-11775	-0-	961	1	19745	3	N	91					190
							100	9									
02	29428	X	27726	-0-	-1702	-0-	1141	1	26427	3	N	144	186	1			148
							158	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
11	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	84	-0-	-195	-0-	7	1	76	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	114	-0-	-138	-0-	8	1	105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	931	-0-	-119	-0-	51	1	879	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	51	1	914	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	38	1	664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	78	1	860	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	60	1	780	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	2	Y	51	55	1	2	8	125
							56	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	2	Y	51	42	1	7	8	127
							56	9									
11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	74	1	1306	2	Y	50	55	1	3	8	119
							55	9									
12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	76	1	1165	2	Y	56	36	1	5	8	134
							62	9									
01	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	82	1	906	2	Y	52	59	1	2	8	125
							57	9									
02	1260	N	968	-0-	-292	-0-	66	1	855	2	Y	43	41	1			127
							47	9									

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	4	1	58	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	19	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	9	7	1	1	8	7
							10	9									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	42	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	81	1	1405	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	96	1	1731	2	Y	9	7	1	1	8	7
							10	9									
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	116	1	2042	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	121	1	1868	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	154	1	1689	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	127	1	1640	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. (I) GAS 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	16	1	204	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	30	1	1	8	19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	23	1	2	8	20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	29	1	1	8	17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	20	1	1	8	25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	32	1	1	8	20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	1			21

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 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
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	68 11	1 9	1167	2	Y	10	10	1	1	8	6
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	72 12	1 9	1306	2	Y	11	8	1	2	8	7
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	87 10	1 9	1544	2	Y	9	9	1	1	8	6
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	87 12	1 9	1341	2	Y	11	7	1	1	8	9
01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	109 10	1 9	1203	2	Y	9	11	1			7
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	115 9	1 9	1492	2	Y	8	8	1			7

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			N	-0-	115	1			28
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					28
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	898	2	11	9	N	10					38
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	N	14					52
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	770	2	9	9	N	8					60
02	840	N	579	-0-	-261	-0-	571	2	8	9	N	7					67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
09	990	N	744	-0-	-246	-0-	721	2	23	9	Y	21					93
10	1736	X	609	-0-	-1127	-0-	586	2	23	9	Y	21	1	8			113
11	1680	X	980	-0-	-700	-0-	937	2	43	9	Y	39	69	1			83
12	1736	X	582	-0-	-1154	-0-	563	2	19	9	Y	17					100
01	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1452	2	35	9	Y	32					132
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3002	2	54	9	Y	49	70	1			111

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
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	621	-0-	-433	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	459	-0-	-440	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

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-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

09	630	N	472	-0-	-158	-0-	19 4	1 9	449	2	Y	4	6	1			6
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39 8	1 9	792	2	Y	7	8	1			5
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39 11	1 9	614	2	Y	10					15
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	60 7	1 9	1073	2	Y	6	10	1			11
01	651	N	463	-0-	-188	-0-	26 8	1 9	429	2	Y	7					18
02	588	N	309	-0-	-279	-0-	19 3	1 9	287	2	Y	3	17	1			4

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	71 53	1 9	1673	2	Y	48	76	1			63
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	84 65	1 9	1714	2	Y	59	74	1			48
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	126 97	1 9	1980	2	Y	88					136
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	84 41	1 9	1510	2	Y	37	86	1			87
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	102 97	1 9	1677	2	Y	88					175
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	154 72	1 9	2369	2	Y	65	165	1			75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	296	-0-	-2029	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	302	-0-	-958	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	214	-0-	-406	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	9	1	132	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	1800	N	1413	-0-	-387	-0-	57 28	1 9	1328	2	Y	25	40	1			33
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	77 35	1 9	1572	2	Y	32	39	1			26
11	1500	N	1168	-0-	-332	-0-	67 45	1 9	1056	2	Y	41					67
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	77 23	1 9	1383	2	Y	21	42	1			46
01	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	71 56	1 9	1166	2	Y	51					97
02	1092	N	973	-0-	-119	-0-	58 30	1 9	885	2	Y	27	92	1			32

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2151	2	1	9	Y	1	11	1			13
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2148	2	3	9	Y	3					16
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	2	3	9	Y	3					19
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	2	4	9	Y	4					23
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	Y	3					26
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1	9	Y	1					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	72	-0-	-318	-0-		3	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	1	-0-	-185	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-		9	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-		39	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-		39	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-		20	1	314	2	Y	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		64	1	1492	2	Y	15	24	1			20
								17	9									
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-		78	1	1596	2	Y	18	23	1			15
								20	9									
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-		98	1	1551	2	Y	26					41
								29	9									
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-		84	1	1512	2	Y	13	26	1			28
								14	9									
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-		102	1	1670	2	Y	32					60
								35	9									
02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-		104	1	1602	2	Y	15	56	1			19
								17	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-		382	1	1880	2	N	-0-					-0-
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-		834	1	3903	2	N	-0-					-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-		913	1	4438	2	N	-0-					-0-
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-		953	1	4464	2	N	-0-					-0-
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-		765	1	3377	2	N	-0-					-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-		650	1	2874	2	N	-0-					-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2026

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-		13	1	65	2	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-		8	1	38	2	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-		7	1	35	2	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-		9	1	44	2	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-		10	1	44	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-		9	1	41	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3373	-0-	-347	-0-		3341	2	32	9	Y	29					131
10	3844	X	3705	-0-	-139	-0-		3671	2	34	9	Y	31					162
11	3720	X	3142	-0-	-578	-0-		3081	2	61	9	Y	55	99	1			118
12	3472	X	2961	-0-	-511	-0-		2935	2	26	9	Y	24					142
01	3720	X	3352	-0-	-368	-0-		3310	2	42	9	Y	38					180
02	3360	X	2701	-0-	-659	-0-		2635	2	66	9	Y	60	96	1			144

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1320	2	11	9	Y	10	57	1			67
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1201	2	19	9	Y	17					84
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	2	18	9	Y	16					100
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1340	2	26	9	Y	24					124
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1436	2	20	9	Y	18					142
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	Y	8					150

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5356	2	2	9	Y	2	56	1			17
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5186	2	6	9	Y	5					22
11	4830	X	4801	-0-	-29	-0-	4789	2	12	9	Y	11					33
12	4991	X	4440	-0-	-551	-0-	4430	2	10	9	Y	9					42
01	4991	X	4410	-0-	-581	-0-	4385	2	25	9	Y	23					65
02	4508	X	2197	-0-	-2311	-0-	2197	2			Y	-0-					65

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	388	1	1903	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	225	1	1051	2	N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	348	1	1685	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1438	-0-	-546	-0-	253	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	283	-0-	-988	-0-	52	1	231	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	485	-0-	-1307	-0-	89	1	396	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	180	1	885	2	N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	234	1	1096	2	N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	200	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	984	-0-	-132	-0-	173	1	811	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	207	1	920	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	327	-0-	-765	-0-	60	1	267	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	108	1	530	2	N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	129	1	605	2	N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	140	1	679	2	N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	146	1	681	2	N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	143	1	636	2	N	-0-					-0-
02	672	N	458	-0-	-214	-0-	84	1	374	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	524	1	2568	2	N	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	586	1	2741	2	N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	532	1	2587	2	N	-0-					-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	555	1	2599	2	N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	496	1	2202	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1891	-0-	-237	-0-	348	1	1543	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 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
09	3000	N	4928	-0-	1928	1928	835	1	4093	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3457	-0-	357	2285	609	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2997	-0-	-3	2282	512	1	2485	2	N	-0-					-0-
12	5386	X	3104	-0-	-2282	-0-	546	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	532	1	2361	2	N	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	525	1	2319	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	317	1	1557	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	253	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	245	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1124	-0-	-798	-0-	198	1	926	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	198	1	876	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1176	-0-	-168	-0-	217	1	959	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 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
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	790	1	3880	2	N	-0-					-0-
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	729	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	832	1	4033	2	N	-0-					-0-
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	718	1	3360	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3001	-0-	-967	-0-	552	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3523	-0-	-61	-0-	649	1	2874	2	N	-0-					-0-

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
09	1380	N	1058	-0-	-322	-0-	179	1	879	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	993	-0-	-495	-0-	175	1	818	2	N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	374	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	245	1	1146	2	N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	333	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1655	-0-	-165	-0-	305	1	1350	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	279	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	268	1	1256	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	243	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	408	1	1907	2	N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	314	1	1392	2	N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	271	1	1201	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	163	1	801	2	N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	142	1	692	2	N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	247	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	193	1	852	2	N	-0-					-0-
02	784	N	618	-0-	-166	-0-	114	1	504	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	312	1	1534	2	N	-0-					-0-
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	386	1	1806	2	N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	363	1	1762	2	N	-0-					-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	375	1	1755	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	383	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1888	-0-	-100	-0-	348	1	1540	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2691	-0-	-879	-0-	456	1	2235	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2767	-0-	-922	-0-	487	1	2280	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2664	-0-	-906	-0-	455	1	2209	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	2774	-0-	-915	-0-	488	1	2286	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	476	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2005	-0-	-515	-0-	370	1	1635	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2724	-0-	-36	-0-	461	1	2263	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	443	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	470	1	2277	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2285	-0-	-536	-0-	402	1	1883	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	1886	-0-	-625	-0-	347	1	1539	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	1988	-0-	-588	-0-	366	1	1622	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1812	-0-	-1248	-0-	307	1	1505	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2027	-0-	-1135	-0-	357	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1686	-0-	-924	-0-	288	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1299	-0-	-1398	-0-	229	1	1070	2	N	-0-					-0-
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	587	1	2605	2	N	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	348	1	1540	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			Y	-0-					155
10	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			Y	-0-					155
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					155
12	992	N	468	-0-	-524	-0-	468	2			Y	-0-					155
01	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			Y	-0-					155
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					155

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	247	1	1211	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	6361	-0-	3261	3261	1120	1	5241	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5476	-0-	2476	5737	935	1	4541	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5900	-0-	2800	8537	1038	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	13103	X	4566	-0-	-8537	-0-	840	1	3726	2	N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	650	1	2875	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	437	1	2140	2	N	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	426	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	282	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	284	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	325	1	1442	2	N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	328	1	1447	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	278	1	1372	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	497	1	2324	2	N	-0-					-0-
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	468	1	2271	2	N	-0-					-0-
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	497	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	449	1	1992	2	N	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	452	1	1999	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	19	1	95	2	N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	29	1	136	2	N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	33	1	161	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	2	N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	351	1	1723	2	N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	386	1	1804	2	N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	393	1	1908	2	N	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	388	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	371	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1896	-0-	-232	-0-	350	1	1546	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	398	-0-	-862	-0-	67	1	331	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	620	-0-	-589	-0-	109	1	511	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	530	-0-	-640	-0-	91	1	439	2	N	-0-					-0-
12	868	X	354	-0-	-514	-0-	62	1	292	2	N	-0-					-0-
01	620	N	157	-0-	-463	-0-	29	1	128	2	N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	149	1	659	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	436	1	2141	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	392	1	1836	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	441	1	2139	2	N	-0-					-0-
12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	476	1	2228	2	N	-0-					-0-
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	552	1	2448	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	465	1	2058	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	190	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	200	1	934	2	N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	198	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	214	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	231	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	192	1	849	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	187	1	916	2	N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	234	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	225	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	264	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	369	1	1635	2	N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	306	1	1356	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	271	1	1331	2	N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	238	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	211	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	202	1	947	2	N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	224	1	989	2	N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	209	1	925	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	540	1	2648	2	N	-0-					-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	595	1	2786	2	N	-0-					-0-
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	557	1	2706	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	577	1	2701	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	556	1	2453	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2879	-0-	-173	-0-	531	1	2348	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2400	-0-	-900	-0-	407	1	1993	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1867	-0-	-1543	-0-	329	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	1824	-0-	-1536	-0-	311	1	1513	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	1545	-0-	-1927	-0-	272	1	1273	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	1823	-0-	-1649	-0-	336	1	1487	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1765	-0-	-475	-0-	326	1	1439	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	280	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	262	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	229	1	1108	2	N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	225	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	163	1	723	2	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	153	1	676	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 #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	300	1	1471	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	259	1	1211	2	N	-0-					-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	390	1	1893	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1491	-0-	-338	-0-	263	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	185	1	821	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1269	-0-	-719	-0-	234	1	1035	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	142	1	697	2	N	-0-					-0-
10	403	X	6	-0-	-397	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	429	1	2101	2	N	-0-					-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	479	1	2241	2	N	-0-					-0-
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	437	1	2125	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	1920	-0-	-684	-0-	338	1	1582	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2273	-0-	-455	-0-	418	1	1855	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2311	-0-	-69	-0-	426	1	1885	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	416	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	333	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	321	1	1557	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	304	1	1421	2	N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	428	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	335	1	1485	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	228	1	1118	2	N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	224	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	202	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	247	1	1155	2	N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	198	1	877	2	N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	169	1	747	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	106	1	521	2	N	-0-					-0-
10	589	N	349	-0-	-240	-0-	61	1	288	2	N	-0-					-0-
11	510	N	305	-0-	-205	-0-	52	1	253	2	N	-0-					-0-
12	651	N	353	-0-	-298	-0-	62	1	291	2	N	-0-					-0-
01	341	N	151	-0-	-190	-0-	28	1	123	2	N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	42	1	185	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	285	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	496	-0-	-930	-0-	87	1	409	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	502	-0-	-878	-0-	86	1	416	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	531	-0-	-895	-0-	93	1	438	2	N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	93	1	414	2	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	114	1	503	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
09	3000	N	3280	-0-	280	352	556	1	2724	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1655	-0-	-422	-0-	291	1	1364	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1410	-0-	-600	-0-	241	1	1169	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	661	-0-	-1416	-0-	116	1	545	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	945	-0-	-1132	-0-	174	1	771	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	1257	-0-	-619	-0-	232	1	1025	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
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	5	1	22	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
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1090	1	5352	2	N	-0-					-0-
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	1428	1	6684	2	N	-0-					-0-
11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	1357	1	6576	2	N	-0-					-0-
12	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	1217	1	5698	2	N	-0-					-0-
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1006	1	4459	2	N	-0-					-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	710	1	3135	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	574	-0-	-1436	-0-	97	1	477	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	644	-0-	-1619	-0-	113	1	531	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	206	1	1002	2	N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	189	1	885	2	N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	161	1	714	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	747	-0-	-373	-0-	138	1	609	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
09	3150	X	717	-0-	-2433	-0-	121	1	596	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	977	-0-	-914	-0-	172	1	805	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	467	-0-	-703	-0-	80	1	387	2	N	-0-					-0-
12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	172	1	804	2	N	-0-					-0-
01	992	X	613	-0-	-379	-0-	113	1	500	2	N	-0-					-0-
02	896	X	121	-0-	-775	-0-	22	1	99	2	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
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	161	1	789	2	N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	209	1	978	2	N	-0-					-0-
11	840	N	706	-0-	-134	-0-	121	1	585	2	N	-0-					-0-
12	992	N	760	-0-	-232	-0-	134	1	626	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	620	-0-	-558	-0-	114	1	506	2	N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	124	1	551	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	277	1	1360	2	N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	256	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	225	1	1091	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	233	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	219	1	972	2	N	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	300	1	1327	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	113	1	555	2	N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	136	1	639	2	N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	49	1	238	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3732	-0-	632	632	657	1	3075	2	N	-0-					-0-
01	1895	N	1263	-0-	-632	-0-	232	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	174	1	770	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	693	1	3403	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	534	1	2502	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1999	-0-	-1061	-0-	342	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	640	1	2995	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	558	1	2474	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2747	-0-	-109	-0-	506	1	2241	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

09	570	N	83	-0-	-487	-0-	14	1	69	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	134	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	460	1	2039	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	44	1	206	2	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	2	N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	46	1	217	2	N	-0-					-0-
01	248	N	107	-0-	-141	-0-	20	1	87	2	N	-0-					-0-
02	224	N	72	-0-	-152	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	366	1	1797	2	N	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	358	1	1675	2	N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	401	1	1943	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1148	-0-	-650	-0-	202	1	946	2	N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	375	1	1665	2	N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	452	1	2003	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

09	3000	N	3103	-0-	103	103	525	1	2578	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3244	-0-	144	247	571	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3208	-0-	208	455	549	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	3230	X	2775	-0-	-455	-0-	489	1	2286	2	N	-0-					-0-
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	535	1	2372	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2306	-0-	-46	-0-	425	1	1881	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	794	1	3899	2	N	-0-					-0-
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	729	1	3413	2	N	-0-					-0-
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	789	1	3825	2	N	-0-					-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	806	1	3771	2	N	-0-					-0-
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	869	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	695	1	3079	2	N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 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
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	66	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	50	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	3					11
							3	9									
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	2					11
							2	9									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	20	11	1			20
							22	9									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	285	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	469	1	2195	2	N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	352	1	1707	2	N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	332	1	1555	2	N	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	455	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1500	-0-	-348	-0-	276	1	1224	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	115	-0-	-155	-0-	19	1	96	2	N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	124	1	578	2	N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	137	1	662	2	N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	228	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	713	N	583	-0-	-130	-0-	107	1	476	2	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	157	1	697	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	473	-0-	-577	-0-	80	1	393	2	N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	82	1	383	2	N	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	253	1	1226	2	N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	209	1	979	2	N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	146	1	648	2	N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	341	1	1511	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	636	-0-	-414	-0-	108	1	528	2	N	-0-					-0-
10	651	N	127	-0-	-524	-0-	22	1	105	2	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	154	1	747	2	N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	237	1	1109	2	N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	184	1	816	2	N	-0-					-0-
02	840	N	710	-0-	-130	-0-	131	1	579	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 #: 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
09	3330	X	3270	-0-	-60	-0-	554	1	2716	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2655	-0-	-786	-0-	467	1	2188	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	1548	-0-	-1782	-0-	264	1	1284	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	1769	-0-	-1672	-0-	311	1	1458	2	N	-0-					-0-
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	791	1	3514	2	N	-0-					-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	964	1	4260	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

09	3212	X	3197	-0-	-15	-0-	541	1	2656	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1413	-0-	-1098	-0-	249	1	1164	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	568	-0-	-1862	-0-	97	1	471	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	933	-0-	-1578	-0-	164	1	769	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	586	-0-	-1925	-0-	108	1	478	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1462	-0-	-806	-0-	269	1	1193	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	308	1	1511	2	N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	332	1	1553	2	N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	301	1	1457	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1368	-0-	-399	-0-	241	1	1127	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1357	-0-	-410	-0-	250	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	439	1	1945	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	399	1	1961	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	376	1	1760	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1389	-0-	-531	-0-	238	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1573	-0-	-845	-0-	277	1	1296	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1364	-0-	-775	-0-	251	1	1113	2	N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	268	1	1189	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

09	2730	X	2569	-0-	-161	-0-	435	1	2134	2	N	-0-					-0-
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	630	1	2948	2	N	-0-					-0-
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	730	1	3540	2	N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	768	1	3593	2	N	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	673	1	2983	2	N	-0-					-0-
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	695	1	3078	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	586	1	2873	2	N	-0-					-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	574	1	2685	2	N	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	708	1	3441	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	556	1	2601	2	N	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	645	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	582	1	2574	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 #: 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
09	1020	X	276	-0-	-744	-0-	47	1	229	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	905	-0-	-149	-0-	159	1	746	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	386	-0-	-634	-0-	66	1	320	2	N	-0-					-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	136	1	636	2	N	-0-					-0-
01	899	N	452	-0-	-447	-0-	83	1	369	2	N	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	49	1	217	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	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
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	532	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	493	1	2306	2	N	-0-					-0-
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	407	1	1974	2	N	-0-					-0-
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	444	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1892	-0-	-495	-0-	348	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1822	-0-	-334	-0-	336	1	1486	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
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	941	1	4620	2	N	-0-					-0-
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	983	1	4601	2	N	-0-					-0-
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	835	1	4047	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4643	-0-	-317	-0-	818	1	3825	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	3958	-0-	-1002	-0-	728	1	3230	2	N	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	925	1	4095	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1069	1	5249	2	N	-0-					-0-
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	1262	1	5906	2	N	-0-					-0-
11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	875	1	4241	2	N	-0-					-0-
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	746	1	3492	2	N	-0-					-0-
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	650	1	2882	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	722	1	3198	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
09	1110	N	416	-0-	-694	-0-	71	1	345	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	342	-0-	-898	-0-	60	1	282	2	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	60	1	293	2	N	-0-					-0-
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	58	1	272	2	N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	72	1	320	2	N	-0-					-0-
02	336	N	184	-0-	-152	-0-	34	1	150	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
09	3510	X	2863	-0-	-647	-0-	485	1	2378	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2996	-0-	-631	-0-	528	1	2468	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2718	-0-	-582	-0-	464	1	2254	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2666	-0-	-744	-0-	469	1	2197	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2563	-0-	-661	-0-	472	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2568	-0-	-148	-0-	474	1	2094	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	874	1	4289	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	917	1	4291	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	944	1	4576	2	N	-0-					-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	901	1	4216	2	N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	854	1	3788	2	N	-0-					-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	892	1	3953	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	539	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	526	1	2463	2	N	-0-					-0-
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	449	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	417	1	1953	2	N	-0-					-0-
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	304	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	407	1	1801	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

09	390	N	141	-0-	-249	-0-	24	1	117	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	410	-0-	-1450	-0-	72	1	338	2	N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	133	1	644	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	118	1	555	2	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	144	1	639	2	N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	183	1	812	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

09	960	N	370	-0-	-590	-0-	63	1	307	2	N	-0-					-0-
10	992	N	246	-0-	-746	-0-	43	1	203	2	N	-0-					-0-
11	360	N	139	-0-	-221	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	88	1	395	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	251	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	717	1	3521	2	N	-0-					-0-
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	863	1	4039	2	N	-0-					-0-
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	770	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	844	1	3947	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	733	1	3249	2	N	-0-					-0-
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	844	1	3739	2	N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 10772 - 10850

09	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	41	1	950	2	Y	16	24	1			20
							18	9									
10	1085	N	840	-0-	-245	-0-	38	1	783	2	Y	17	23	1			14
							19	9									
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					14
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	9	1			5
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					262
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	2	13	9	N	12					274
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					274
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					274
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					274
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

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
09	2520	X	2434	-0-	-86	-0-	2277	2	157	9	N	143	137	1			159
10	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	2296	2	13	9	N	12					171
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					171
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2617	2	97	9	N	88	115	1			144
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					144
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					100
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					100
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5					105
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					105
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					105
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					80
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					80
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6	9	N	5					85
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					85
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	N	1					86
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1557	2	21	9	N	19					105

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1452	2	17	9	N	15					90
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1738	2	3	9	N	3					93
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2250	2	9	9	N	8					101
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2566	2	4	9	N	4					105
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2088	2	34	9	N	31					136
02	616	N	413	-0-	-203	-0-	411	2	2	9	N	2					138

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					70
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					70
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					70
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					70
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					70
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	1			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					8
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					8
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
01	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					83
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					83
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					83
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					83
01	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					83
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					83
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					83
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					83
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					83
01	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					83
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					7
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					7
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					7
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					38
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					38
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					38
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					38
01	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					24
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					24
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					24
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					75
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					75
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					75
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					75
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					57
10	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1269	3			N	-0-					57
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1608	3	37	9	N	34					91
12	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1293	3	2	9	N	2					93
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1843	3	1	9	N	1					94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	3			N	-0-					51
10	1271	N	910	-0-	-361	-0-	910	3			N	-0-					51
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1154	3	76	9	N	69					120
12	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	928	3	105	9	N	95	194	1			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SHEER ENERGY, LLC 772753
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

09	510	N	422	-0-	-88	-0-	11	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	10	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	13	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	12	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	10	1	399	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	148	-0-	-472	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

09	300	N	235	-0-	-65	-0-	6	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	622	2	Y	45					126
							50	9									
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	18	1	704	2	Y	35					161
							39	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	632	2	Y	44	160	1			45
							48	9									
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	Y	47					92
							52	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	Y	40					132
							44	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	15	1	596	2	Y	57	172	1			17
							63	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	64	1	2486	2	Y	-0-			-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	51	1	2005	2	Y	-0-			-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	64	1	2501	2	Y	-0-			-0-
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	73	1	2846	2	Y	-0-			-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	66	1	2557	2	Y	-0-			-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	54	1	2123	2	Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

09	2700	X	1850	-0-	-850	-0-	46	1	1804	2	Y	-0-			-0-
10	2511	X	2422	-0-	-89	-0-	61	1	2361	2	Y	-0-			-0-
11	2250	X	2062	-0-	-188	-0-	52	1	2010	2	Y	-0-			-0-
12	2325	X	2291	-0-	-34	-0-	57	1	2234	2	Y	-0-			-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	64	1	2489	2	Y	-0-			-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	56	1	2167	2	Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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
09	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	3			Y	-0-					54
10	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2184	3			Y	-0-					54
11	2250	N	2024	-0-	-226	-0-	2024	3			Y	-0-					54
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	3			Y	-0-					54
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					54
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					54

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

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	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

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	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1173	2	32	9	N	29					100
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2028	2	77	9	N	70					170
11	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1621	2	33	9	N	30					200
12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1943	2	26	9	N	24	164	1			60
01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1795	2	33	9	N	30					90
*02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1901	2	43	9	N	39					129

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
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3145	2	13	9	N	12					58
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3298	2	17	9	N	15					73
11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2653	2	13	9	N	12					85
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2655	2	20	9	N	18					103
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2855	2	13	9	N	12					115
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2714	2	18	9	N	16					131

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	25	10	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	330					Y	NO RPT					-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

09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	877	1	4306	2	N	-0-					-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	1232	1	5767	2	N	-0-					-0-
11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	1156	1	5602	2	N	-0-					-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1196	1	5598	2	N	-0-					-0-
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	1091	1	4802	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4268	-0-	-660	-0-	788	1	3480	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	368	1	1806	2	N	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	376	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	322	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	323	1	1511	2	N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	280	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	271	1	1202	2	N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	2	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	35	1	164	2	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
12	217	N	68	-0-	-149	-0-	12	1	56	2	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	409	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	420	1	1965	2	N	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	375	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	394	1	1846	2	N	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	355	1	1573	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	369	1	1632	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	133	1	653	2	N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	144	1	673	2	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	146	1	709	2	N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	144	1	675	2	N	-0-					-0-
01	806	N	620	-0-	-186	-0-	114	1	506	2	N	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	118	1	524	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5384	-0-	2384	4568	911	1	4473	2	N	-0-					-0-
10	9922	X	5354	-0-	-4568	-0-	942	1	4412	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	893	1	4327	2	N	-0-					-0-
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	891	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	896	1	3973	2	N	-0-					-0-
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	771	1	3413	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
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	136	1	669	2	N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	144	1	676	2	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	141	1	682	2	N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	143	1	667	2	N	-0-					-0-
01	806	N	598	-0-	-208	-0-	110	1	488	2	N	-0-					-0-
02	756	N	629	-0-	-127	-0-	116	1	513	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	146	1	718	2	N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	208	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	194	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	196	1	915	2	N	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	171	1	759	2	N	-0-					-0-
02	868	N	362	-0-	-506	-0-	67	1	295	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	150	1	736	2	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	158	1	738	2	N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	140	1	680	2	N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	124	1	582	2	N	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	119	1	529	2	N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	132	1	583	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	362	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	433	1	2029	2	N	-0-					-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	423	1	2049	2	N	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	465	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	456	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1944	-0-	-268	-0-	359	1	1585	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
09	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	769	1	3774	2	N	-0-					-0-
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	854	1	4000	2	N	-0-					-0-
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	866	1	4197	2	N	-0-					-0-
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	759	1	3553	2	N	-0-					-0-
01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	764	1	3387	2	N	-0-					-0-
02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	770	1	3412	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
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1303	2	160	9	N	145	185	1			100
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1257	2	180	9	N	164	169	1			95
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1179	2	183	9	N	166	181	1			80
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1444	2	202	9	N	184	189	1			75
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1443	2	182	9	N	165					240
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1355	2	169	9	N	154	159	1			235

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	5070 X	1571	-0-	-3499	-0-	1554	2	17	9	N	15					105
10	5239 X	4794	-0-	-445	-0-	4755	2	39	9	N	35					140
11	4620 X	3774	-0-	-846	-0-	3737	2	37	9	N	34					174
12	6045 X	948	-0-	-5097	-0-	937	2	11	9	N	10					184
01	6045 X	4718	-0-	-1327	-0-	4670	2	48	9	N	44	190	1			38
02	4340 X	1553	-0-	-2787	-0-	1540	2	13	9	N	12					50

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

09	3600	X	120	-0-	-3480	-0-	118	3	2	9	Y	2					88
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					88
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					88
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					88
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

09	3990	X	3743	-0-	-247	-0-	3698	3	45	9	Y	41					123
10	4123	X	3333	-0-	-790	-0-	3322	3	11	9	Y	10					133
11	3990	X	3673	-0-	-317	-0-	3670	3	3	9	Y	3					136
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3935	3	3	9	Y	3					139
*01	3937	X	3406	-0-	-531	-0-	3389	3	17	9	Y	15					154
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					154

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

09	4530	X	2564	-0-	-1966	-0-	467	1	2093	3	Y	4					32
							4	9									
10	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	548	1	2944	3	Y	8					40
							9	9									
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	549	1	2675	3	Y	6					46
							7	9									
12	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	488	1	1809	3	Y	4					50
							4	9									
01	3503	X	2605	-0-	-898	-0-	375	1	2218	3	Y	11	51	1			10
							12	9									
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					140
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					140
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					140
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					140
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4289	3	66	9	N	60					154
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4381	3	48	9	N	44					198
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3443	3	3	9	N	3					201
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2965	3	20	9	N	18	169	1			50
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4285	3	31	9	N	28					78
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT					78

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

09	3810	X	3290	-0-	-520	-0-	3242	3	48	9	Y	44					210
10	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	3631	3	3	9	Y	3					213
11	3360	X	3067	-0-	-293	-0-	3048	3	19	9	Y	17					230
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3759	3	48	9	Y	44	148	1			126
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3566	3	99	9	Y	90	140	1			76
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					76

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3926	3	28	9	N	25	115	1			68
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3970	3	4	9	N	4					72
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3553	3	9	9	N	8					80
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4055	3	11	9	N	10					90
*01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4187	3	25	9	N	23					113
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					113

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					110
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					110
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					110
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					110
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MACKEY, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 300095 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 6912 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1173	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1674	X	429	-0-	-1245	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			23
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4218	2	40	9	N	36					138
10	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4962	2	25	9	N	23					161
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4113	2	32	9	N	29					190
12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4659	2	29	9	N	26	153	1			63
01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3602	2	23	9	N	21					84
02	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4448	2	37	9	N	34					118

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5044	2	70	9	N	64					135
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4806	2	62	9	N	56	81	1			110
11	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4722	2	88	9	N	80	81	1			109
12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5175	2	78	9	N	71	80	1			100
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4742	2	91	9	N	83	78	1			105
02	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2296	2	11	9	N	10					115

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	2			N	-0-					130
10	868	N	293	-0-	-575	-0-	293	2			N	-0-					130
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	900	2	46	9	N	42					172
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2					174
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	N	7					181
02	812	N	673	-0-	-139	-0-	649	2	24	9	N	22	161	1			42

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3363	3	74	9	N	67	169	1			91
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4803	3	42	9	N	38					129
11	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1498	3	57	9	N	52					181
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3300	3	114	9	N	104					285
01	3069	X	1240	-0-	-1829	-0-	1240	3			N	-0-	176	1			109
02	2772	X	2018	-0-	-754	-0-	1979	3	39	9	N	35					144

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-	77	1			142
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					142
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2					144
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					144
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					144
02	756	N	17	-0-	-739	-0-	17	2			N	-0-					144

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6728	2	42	9	N	38	6	8			200
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6289	2	75	9	N	68	6	8			262
11	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5642	2	65	9	N	59	11	8			310
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6178	2	36	9	N	33	179	1			164
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4247	2	4	9	N	4	4	8			164
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5649	2	30	9	N	27					191

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 291134 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

NORRIS, N.C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 291791 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 299698 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 7583

09	5370	X	664	-0-	-4706	-0-	642	2	22	9	N	20	84	1		102
10	2263	X	526	-0-	-1737	-0-	524	2	2	9	N	2				104
11	1170	X	910	-0-	-260	-0-	910	2			N	-0-				104
12	837	X	805	-0-	-32	-0-	794	2	11	9	N	10				114
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	566	2	10	9	N	9	1	8		122
02	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1009	2	11	9	N	10				132

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

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	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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					36
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					36
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					114
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					114
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					114
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					114
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					114
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					70
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					70
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					70
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					70
01	1271	N	363	-0-	-908	-0-	363	2			N	-0-					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT		1418	-0-	1418	1418	1418	2			N	-0-					106
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1418					N	NO RPT					106

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

09	900	N	804	-0-	-96	-0-	804	2			N	-0-					55
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					55
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					55
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					55
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	350			Y	NO RPT			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

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
09	7410	X	6373	-0-	-1037	-0-	6326	2	47	9	N	43					61
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7259	2	34	9	N	31					92
11	6510	X	3347	-0-	-3163	-0-	3347	2			N	-0-	75	1			17
12	6665	X	135	-0-	-6530	-0-	135	2			N	-0-					17
01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					17
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					N	NO RPT					17

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
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	11040	X	297	-0-	-10743	-0-	297	2			N	-0-					31
10	11408	X	116	-0-	-11292	-0-	116	2			N	-0-					31
11	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					31
12	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					31
01	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					31
02	10304	X	NO RPT	-0-	-10304	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 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
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	220	1	1081	2	N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	238	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	214	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	209	1	980	2	N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	261	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	242	1	1070	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	195	1	955	2	N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	245	1	1148	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	176	1	855	2	N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	366	1	1720	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	987	-0-	-408	-0-	182	1	805	2	N	-0-					-0-
02	952	N	174	-0-	-778	-0-	32	1	142	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
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-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	1386	-0-	-54	-0-	1382	2	4	9	Y	4					74
10	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	1317	2	9	9	Y	8					82
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2603	2	3	9	Y	3					85
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2562	2	6	9	Y	5	1	8			89
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					89
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2334	2	3	9	Y	3					92

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 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
09	3090	X	2000	-0-	-1090	-0-	2000	2			N	-0-					195
10	2728	X	1894	-0-	-834	-0-	1894	2			N	-0-					195
11	2640	X	1767	-0-	-873	-0-	1764	2	3	9	N	3	165	1			33
12	2728	X	1798	-0-	-930	-0-	1798	2			N	-0-					33
01	2108	X	1694	-0-	-414	-0-	1694	2			N	-0-					33
02	1876	X	1325	-0-	-551	-0-	1325	2			N	-0-					33

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

09	870 X	709	-0-	-161	-0-	120	1	589	2	N	-0-					-0-
10	930 X	690	-0-	-240	-0-	121	1	569	2	N	-0-					-0-
11	690 N	569	-0-	-121	-0-	97	1	472	2	N	-0-					-0-
12	744 N	465	-0-	-279	-0-	82	1	383	2	N	-0-					-0-
01	682 N	547	-0-	-135	-0-	101	1	446	2	N	-0-					-0-
02	532 N	423	-0-	-109	-0-	78	1	345	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

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-

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	137	1	674	2	N	-0-					-0-
10	713 N	565	-0-	-148	-0-	99	1	466	2	N	-0-					-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	96	1	465	2	N	-0-					-0-
12	837 N	789	-0-	-48	-0-	139	1	650	2	N	-0-					-0-
01	558 N	496	-0-	-62	-0-	91	1	405	2	N	-0-					-0-
02	532 N	143	-0-	-389	-0-	26	1	117	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	402	1	1972	2	N	-0-					-0-
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	395	1	1849	2	N	-0-					-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	356	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	327	1	1533	2	N	-0-					-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	382	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	421	1	1860	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

09	1530 X	1526	-0-	-4	-0-	258	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	1581 X	1463	-0-	-118	-0-	258	1	1205	2	N	-0-					-0-
11	1680 N	1260	-0-	-420	-0-	215	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	265	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	296	1	1311	2	N	-0-					-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	308	1	1364	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
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	457	1	2240	2	N	-0-					-0-
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	478	1	2236	2	N	-0-					-0-
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	447	1	2169	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	484	1	2267	2	N	-0-					-0-
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	541	1	2397	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2419	-0-	-17	-0-	446	1	1973	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	114	1	560	2	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	135	1	631	2	N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	307	1	1491	2	N	-0-					-0-
12	682	N	509	-0-	-173	-0-	90	1	419	2	N	-0-					-0-
01	775	N	365	-0-	-410	-0-	67	1	298	2	N	-0-					-0-
02	700	N	344	-0-	-356	-0-	63	1	281	2	N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	283	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	354	1	1656	2	N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	279	1	1352	2	N	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	320	1	1499	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	276	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	256	1	1135	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

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-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E. -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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES UNIT WELL #: 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					-0-
12	341	X	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	341	X	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	308	X	67	-0-	-241	-0-	67	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
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1709	2	81	9	N	74					139
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1743	2	68	9	N	62	137	1			64
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1698	2	78	9	N	71					135
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1664	2	96	9	N	87	138	1			84
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1741	2	88	9	N	80					164
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					90
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	4					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					96
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					100
																	100

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	184	2	91	9	N	83	137	1			53
10	463	X	463	-0-	-0-	-0-	406	2	57	9	N	52					105
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	286	2	70	9	N	64					169
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	627	2	45	9	N	41					210
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	557	2	55	9	N	50					260
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	410	2	64	9	N	58					318

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

09	3000	N	3495	-0-	495	909	3495	2			N	-0-	159	1			74
10	3100	N	3354	-0-	254	1163	3332	2	22	9	N	20					94
11	3621	X	2458	-0-	-1163	-0-	2429	2	29	9	N	26					120
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3415	2	46	9	N	42					162
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3944	2	10	9	N	9					171
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3816	2	29	9	N	26	157	1			40

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					110
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					110
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					110
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					110
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					110
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					110

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710

09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					98
10	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					98
11	900	N	48	-0-	-852	-0-	48	2			N	-0-					98
12	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					98
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					98
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	254	2	25	9	N	23					121

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 7830

09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	756	N	573	-0-	-183	-0-	573	2			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 294209 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 7565 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	5111	-0-	-1039	-0-	4934	2	177	9	N	161	180	1			146
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	4925	2	182	9	N	165	166	1			145
11	6240	X	4319	-0-	-1921	-0-	4115	2	204	9	N	185	177	1			153
12	6448	X	4572	-0-	-1876	-0-	4418	2	154	9	N	140	183	1			110
01	6448	X	3528	-0-	-2920	-0-	3324	2	204	9	N	185					295
02	4760	X	3389	-0-	-1371	-0-	3281	2	108	9	N	98	183	1			210

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 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
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1493	3	31	9	N	28					81
10	1302	N	899	-0-	-403	-0-	841	3	58	9	N	53					134
11	1110	N	819	-0-	-291	-0-	818	3	1	9	N	1	1	8			134
12	1581	N	636	-0-	-945	-0-	636	3			N	-0-					134
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	959	3	76	9	N	69	2	8			201
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1577	3	85	9	N	77	171	1			107

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
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	862	3	N	15					234
							17	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	85	1	921	3	N	8					242
							9	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	90	1	950	3	N	2					244
							2	9									
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	90	1	881	3	N	12	151	1	1	8	104
							13	9									
01	1023	N	781	-0-	-242	-0-	75	1	692	3	N	13					117
							14	9									
02	980	N	870	-0-	-110	-0-	71	1	793	2	N	5					122
							6	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	120	1	1281	3	N	20					157
							22	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	126	1	1369	3	N	33	143	1			47
							36	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	116	1	1216	3	N	37					84
							41	9									
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	101	1	990	3	N	13					97
							14	9									
01	930	N	662	-0-	-268	-0-	65	1	597	3	N	-0-					97
*02	840	N	728	-0-	-112	-0-	60	1	668	3	N	-0-	97	1			-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	517	-0-	-203	-0-	482	2	35	9	Y	32					231
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	546	2	44	9	Y	40					271
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	599	2	11	9	Y	10					281
12	558	X	407	-0-	-151	-0-	404	2	3	9	Y	3	67	1			217
01	589	N	511	-0-	-78	-0-	501	2	10	9	Y	9					226
02	560	N	334	-0-	-226	-0-	316	2	18	9	Y	16					242

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			N	-0-	85	1			66
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					66
11	1230	N	683	-0-	-547	-0-	683	2			N	-0-					66
12	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-					66
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	N	2					68
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	N	7					75

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					103
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					103
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					103
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					103
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					103
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					103

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) //CONT.// 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2970	X	451	-0-	-2519	-0-	451	2			N	-0-					122
10	2449	X	760	-0-	-1689	-0-	760	2			N	-0-					122
11	930	X	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					122
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					122
01	775	N	274	-0-	-501	-0-	274	2			N	-0-					122
02	784	N	12	-0-	-772	-0-	11	2	1	9	N	1					123

EQV OPERATING LLC 101634
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3046	3	149	9	N	135					202
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2859	3	166	9	N	151	173	1			180
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2682	3	64	9	N	58	45	1			193
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2824	3	209	9	N	190	166	1			217
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3781	3	205	9	N	186	181	1			222
02	140	X	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1037	2	42	9	N	38					151
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	855	2	37	9	N	34					185
11	900	N	670	-0-	-230	-0-	639	2	31	9	N	28					213
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1238	2	61	9	N	55	160	1			108
01	899	N	491	-0-	-408	-0-	426	2	65	9	N	59					167
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	686	2	23	9	N	21					188

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

09	3270	X	3109	-0-	-161	-0-	3109	2			N	-0-					126
10	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	2866	2	97	9	N	88	184	1			30
11	3270	X	1940	-0-	-1330	-0-	1918	2	22	9	N	20					50
12	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	3202	2	88	9	N	80					130
01	3348	X	3020	-0-	-328	-0-	2945	2	75	9	N	68					198
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2894	2	122	9	N	111	189	1			120

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4155	-0-	-405	-0-	4140	2	15	9	N	14					170
10	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	4157	2	61	9	N	55					225
11	4260	X	2925	-0-	-1335	-0-	2900	2	25	9	N	23	185	1			63
12	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	3887	2	46	9	N	42					105
01	4309	X	3778	-0-	-531	-0-	3739	2	39	9	N	35					140
02	3892	X	3608	-0-	-284	-0-	3572	2	36	9	N	33					173

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	97	-0-	-773	-0-	97	2			N	-0-					155
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1					156
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	198	2	51	9	N	46					202
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					202
01	1705	N	908	-0-	-797	-0-	897	2	11	9	N	10					212
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					212

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
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					111
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					111
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					111
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					111
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					111
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					111

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1523	-0-	-457	-0-	1523	2			N	-0-					205
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1958	2	76	9	N	69	184	1			90
11	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	1416	2	23	9	N	21					111
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1720	2	57	9	N	52					163
01	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	1865	2	10	9	N	9					172
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1785	2	51	9	N	46					218

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 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
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	743	2	61	9	N	55	174	1			157
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	707	2	57	9	N	52	168	1			41
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	745	2	100	9	N	91					132
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	742	2	50	9	N	45	154	1			23
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	598	2	171	9	N	155	160	1			18
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	712	2	151	9	N	137					155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	14B	DENY	NO RPT	-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
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	403	N	176	-0-	-227	-0-	33	1	143	2	N	-0-					-0-
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	33	1	143	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	17	1	20	2	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	N	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	83	1	365	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	83	1	365	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					56
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	15	1	43	2	Y	-0-					56
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					56
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					56
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					56
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					56

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	2	N	-0-					117
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	N	-0-					117
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					117
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	2	N	-0-					117
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	109	1	787	2	N	-0-					117
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	109	1	787	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
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-

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					118
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	63	1	975	2	N	-0-					118
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	40	1	53	2	N	-0-					118
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					118
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	581	2	N	-0-					118
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	581	2	N	-0-					118

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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					110
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					110
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					110
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					110
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					110
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	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
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					24
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					24
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					24
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					24
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					24

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
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-

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
09	510	N	164	-0-	-346	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	473	-0-	-116	-0-	126	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	45	-0-	-495	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
*01	465	N	192	-0-	-273	-0-	28	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	158	1	191	2	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					120
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					120
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	N	-0-					120
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	N	-0-					120

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
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
02	69	N	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 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
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-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	N	1995	-0-	-405	-0-	124	1	1871	2	N	-0-					142
10	2480	N	1882	-0-	-598	-0-	501	1	1381	2	N	-0-					142
11	2370	N	1992	-0-	-378	-0-	95	1	1897	2	N	-0-					142
12	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	82	1	1715	2	N	-0-					142
*01	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	258	1	1554	2	N	-0-					142
02	1848	N	1812	-0-	-36	-0-	258	1	1554	2	N	-0-					142

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7560	X	6381	-0-	-1179	-0-	6381	2			N	-0-					133
10	7843	X	7762	-0-	-81	-0-	7700	2	62	9	N	56	160	1			29
11	7590	X	7320	-0-	-270	-0-	7206	2	114	9	N	104					133
*12	7843	X	7565	-0-	-278	-0-	7366	2	199	9	N	181					314
*01	7812	X	7284	-0-	-528	-0-	7284	2			N	-0-	183	1			131
*02	7000	X	6732	-0-	-268	-0-	6542	2	190	9	N	173	178	1			126

SABINE ENERGY INC. 103925
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

09	8010	X	6976	-0-	-1034	-0-	6941	2	35	9	N	32	160	1			64
10	8277	X	7869	-0-	-408	-0-	7800	2	69	9	N	63					127
11	7980	X	7078	-0-	-902	-0-	7017	2	61	9	N	55					182
12	8246	X	7420	-0-	-826	-0-	7320	2	100	9	N	91	174	1			99
01	8153	X	6745	-0-	-1408	-0-	6694	2	51	9	N	46					145
02	7112	X	6335	-0-	-777	-0-	6259	2	76	9	N	69					214

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-					361
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					361
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					361
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1289	3	56	9	N	51					412
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1256	3	25	9	N	23					435
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					435

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	2	28	9	Y	25					59
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	Y	18					77
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	76	2	13	9	Y	12					89
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	55	2	54	9	Y	49	85	1			53
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	63	2	19	9	Y	17					70
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	33	2	11	9	Y	10	51	1			29

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	26	1	600	2	N	-0-					25
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					25
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	29	1	536	2	N	-0-					25
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	2	N	-0-					25
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	N	-0-					25
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					25

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

09	2160	N	1965	-0-	-195	-0-	82	1	1883	2	Y	-0-					3
10	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2038	2	2	9	Y	2					5
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-					5
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	126	1	1862	2	Y	-0-					5
*01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	178	1	1958	2	Y	-0-					5
*02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					5

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					8

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

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-

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
09	990	X	793	-0-	-197	-0-	61	1	700	2	Y	29					38
							32	9									
10	1023	X	690	-0-	-333	-0-	26	1	619	2	Y	41					79
							45	9									
11	990	X	687	-0-	-303	-0-	63	1	611	2	Y	12					91
							13	9									
12	713	X	618	-0-	-95	-0-	67	1	525	2	Y	24	83	1			32
							26	9									
01	806	X	504	-0-	-302	-0-	68	1	407	2	Y	26					58
							29	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	776	2	Y	51	20	1			89
							56	9									

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

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-

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

09	750	N	88	-0-	-662	-0-	88	2			N	-0-					37
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	N	5					42
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1					43
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2					45
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8					53
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1099	2	40	9	N	36	71	1			18

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					22
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					22

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

09	3000	N	2475	-0-	-525	930	132	1	2343	2	N	-0-					9
10	3100	N	2383	-0-	-717	213	12	1	2371	2	N	-0-					9
*11	2700	X	2125	-0-	-575	-0-	136	1	1982	2	N	6					15
							7	9									
*12	2790	X	2456	-0-	-334	-0-	185	1	2271	2	N	-0-					15
*01	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	214	1	2024	2	N	-0-					15
*02	2324	X	1660	-0-	-664	-0-	14	1	1646	2	N	-0-					15

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

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-

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
09	2250	X	1911	-0-	-339	-0-	80	1	1831	2	Y	-0-					4
10	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	1967	2			Y	-0-					4
11	2190	X	1851	-0-	-339	-0-	94	1	1757	2	Y	-0-					4
12	2108	X	1004	-0-	-1104	-0-	64	1	936	2	Y	4					8
							4	9									
01	1984	X	1245	-0-	-739	-0-	103	1	1142	2	Y	-0-					8
02	1736	N	673	-0-	-1063	-0-	673	2			Y	-0-					8

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

09	1740	X	540	-0-	-1200	-0-	540	1			N	-0-					-0-
10	1798	X	558	-0-	-1240	-0-	558	1			N	-0-					-0-
11	570	X	540	-0-	-30	-0-	540	1			N	-0-					-0-
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

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-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	766	1	4495	2	Y	34					61
							37	9									
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	553	1	4322	2	Y	41					102
							45	9									
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	810	1	4471	2	Y	11					113
							12	9									
12	5456	X	5182	-0-	-274	-0-	357	1	4799	2	Y	24	103	1			34
							26	9									
01	5487	X	5172	-0-	-315	-0-	456	1	4687	2	Y	26					60
							29	9									
02	4956	X	4715	-0-	-241	-0-	4660	2	55	9	Y	50	20	1			90

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
09	6090	X	3947	-0-	-2143	-0-	3929	2	18	9	Y	16					49
10	6045	X	5197	-0-	-848	-0-	5183	2	14	9	Y	13					62
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6118	2	12	9	Y	11					73
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6022	2	53	9	Y	48	69	1			52
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5768	2	20	9	Y	18					70
02	5712	X	5277	-0-	-435	-0-	5265	2	12	9	Y	11	50	1			31

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
09	21270	X	15501	-0-	-5769	-0-	15182	2	319	9	Y	290	377	1			244
10	20925	X	16221	-0-	-4704	-0-	15770	2	451	9	Y	410	160	1			494
11	20100	X	13850	-0-	-6250	-0-	13618	2	232	9	Y	211	364	1			341
12	18042	X	15962	-0-	-2080	-0-	15691	2	271	9	Y	246	306	1			281
01	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					281
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					281

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
09	13800	X	11123	-0-	-2677	-0-	10952	2	171	9	N	155	336	1			142
10	14260	X	10674	-0-	-3586	-0-	10500	2	174	9	N	158	160	1			140
11	11730	X	7388	-0-	-4342	-0-	7235	2	153	9	N	139					279
12	12028	X	10085	-0-	-1943	-0-	9931	2	154	9	N	140	155	1			264
01	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					264
02	10388	X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					N	NO RPT					264

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	1615	2	Y	5	3	0	1	1	1
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	1674	2	Y	4	3	0	1	1	1
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	1564	2	Y	4	3	0	1	1	1
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	1594	2	Y	4	3	0	1	1	1
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	61 6	1 9	1533	2	Y	5	3	0	2	1	1
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	1335	2	Y	2	2	0	1	1	-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 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
09	780	N	444	-0-	-336	-0-	15	1	423	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
10	806	N	448	-0-	-358	-0-	15	1	426	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	33	1	836	2	Y	11	7	0	3	1	2
							12	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	37	1	932	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

09	330	N	300	-0-	-30	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	11	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	12	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	13	1	325	2	Y	-0-					-0-
*02	364	N	314	-0-	-50	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	380	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	13	1	317	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*02	308	N	297	-0-	-11	-0-	11	1	284	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

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
09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	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
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-

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
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	11	1	328	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	12	1	333	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	12	1	325	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	13	1	346	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	600	N	489	-0-		-111	-0-		16 1 13 9	460	2	Y	12	8	0	4	1	2
10	589	N	585	-0-		-4	-0-		19 1 15 9	551	2	Y	14	10	0	4	1	2
11	603	N	603	-0-		-0-	-0-		21 1 18 9	564	2	Y	16	11	0	5	1	2
12	621	N	621	-0-		-0-	-0-		23 1 18 9	580	2	Y	16	11	0	5	1	2
01	603	N	603	-0-		-0-	-0-		22 1 17 9	564	2	Y	15	10	0	5	1	2
*02	560	N	519	-0-		-41	-0-		19 1 12 9	488	2	Y	11	8	0	4	1	1

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-		41 1 41 9	1196	2	Y	37	26	0	12	1	7
10	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-		39 1 42 9	1115	2	Y	38	28	0	11	1	6
11	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-		49 1 53 9	1292	2	Y	48	32	0	15	1	7
12	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-		52 1 53 9	1326	2	Y	48	33	0	15	1	7
01	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-		47 1 45 9	1181	2	Y	41	27	0	15	1	6
*02	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-		46 1 37 9	1169	2	Y	34	24	0	12	1	4

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	561	N	561	-0-		-0-	-0-		19 1	542	2	Y	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-		49 1	1394	2	Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-		46 1	1210	2	Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-		-0-	-0-		37 1	962	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	627	-0-		-241	-0-		24 1	603	2	Y	-0-					-0-
*02	784	N	326	-0-		-458	-0-		12 1	314	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-

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. 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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	20	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	22	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	35	1	878	2	Y	-0-					-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	24	1	601	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
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-

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
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	4 7	1 9	102	2	Y	6	5	0	2	1	1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	30 30	1 9	861	2	Y	27	19	0	9	1	5
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	31 32	1 9	885	2	Y	29	21	0	9	1	4
11	960	N	836	-0-	-124	-0-	29 31	1 9	776	2	Y	28	19	0	9	1	4
12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	31 31	1 9	797	2	Y	28	19	0	9	1	4
01	961	N	792	-0-	-169	-0-	29 28	1 9	735	2	Y	25	16	0	9	1	4
*02	784	N	680	-0-	-104	-0-	25 19	1 9	636	2	Y	17	13	0	6	1	2

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
09	990	N	781	-0-	-209	-0-	26 2	1 9	753	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
10	992	N	782	-0-	-210	-0-	26 3	1 9	753	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	30 3	1 9	780	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
12	930	N	807	-0-	-123	-0-	30 3	1 9	774	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	780	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	1210	2	Y	3	2	0	1	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	37	1	1061	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									
10	868	N	592	-0-	-276	-0-	20	1	561	2	Y	10	8	0	3	1	2
							11	9									
11	1110	N	671	-0-	-439	-0-	24	1	634	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
12	1333	N	747	-0-	-586	-0-	27	1	706	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	26	1	647	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

09	720	N	602	-0-	-118	-0-	20	1	568	2	Y	13	10	0	5	1	2
							14	9									
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	54	1	1541	2	Y	41	26	0	11	1	6
							45	9									
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	39	1	1031	2	Y	29	21	0	10	1	4
							32	9									
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1074	2	Y	30	20	0	10	1	4
							33	9									
01	1643	N	1157	-0-	-486	-0-	43	1	1082	2	Y	29	19	0	10	1	4
							32	9									
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	41	1	1029	2	Y	23	16	0	8	1	3
							25	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	71	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	698	-0-		-82	-0-		23	1	668	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
10	775	N	705	-0-		-70	-0-		24	1	674	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
11	810	N	683	-0-		-127	-0-		25	1	651	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
12	837	N	748	-0-		-89	-0-		28	1	713	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
01	771	N	771	-0-		-0-	-0-		29	1	735	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
*02	689	N	689	-0-		-0-	-0-		26	1	657	2	Y	5	3	0	2	1	1
									6	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1728	-0-		-72	-0-		54	1	1555	2	Y	108	76	0	35	1	19
									119	9									
10	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-		56	1	1588	2	Y	119	85	0	35	1	18
									131	9									
11	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-		61	1	1603	2	Y	132	88	0	42	1	20
									145	9									
12	2077	N	1817	-0-		-260	-0-		63	1	1613	2	Y	128	89	0	41	1	18
									141	9									
01	1767	N	1718	-0-		-49	-0-		61	1	1528	2	Y	117	76	0	42	1	17
									129	9									
*02	1680	N	1489	-0-		-191	-0-		53	1	1344	2	Y	84	61	0	30	1	10
									92	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-		-2	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1242	-0-		-18	-0-		41	1	1183	2	Y	16	11	0	5	1	3
									18	9									
10	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-		44	1	1254	2	Y	17	12	0	5	1	3
									19	9									
11	1260	N	1212	-0-		-48	-0-		44	1	1149	2	Y	17	12	0	5	1	3
									19	9									
12	1488	N	1261	-0-		-227	-0-		47	1	1195	2	Y	17	12	0	6	1	2
									19	9									
01	1302	N	1278	-0-		-24	-0-		48	1	1211	2	Y	17	11	0	6	1	2
									19	9									
*02	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-		42	1	1066	2	Y	12	9	0	4	1	1
									13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
*02	112	N	110	-0-	-2	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44 26	1 9	1278	2	Y	24	17	0	8	1	4
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47 30	1 9	1337	2	Y	27	19	0	8	1	4
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	47 31	1 9	1242	2	Y	28	19	0	9	1	4
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	50 31	1 9	1297	2	Y	28	19	0	9	1	4
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	54 31	1 9	1368	2	Y	28	18	0	10	1	4
*02	1008	N	791	-0-	-217	-0-	30 14	1 9	747	2	Y	13	10	0	5	1	2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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	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 WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 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
09	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	44	1	1275	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
10	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	45	1	1276	2	Y	11	8	0	3	1	2
							12	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49	1	1296	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
12	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	52	1	1337	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
01	1333	N	808	-0-	-525	-0-	31	1	769	2	Y	7	5	0	3	1	1
							8	9									
*02	1260	N	991	-0-	-269	-0-	38	1	945	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 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
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	26	1	752	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	27	1	779	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
12	961	N	855	-0-	-106	-0-	31	1	807	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	30	1	752	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
*02	728	N	719	-0-	-9	-0-	27	1	682	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	49	1	1414	2	Y	11	8	0	4	1	2
							12	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
12	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	59	1	1503	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	65	1	1627	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
*02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	60	1	1518	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	25	1	735	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	26	1	748	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	29	1	753	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*02	728	N	714	-0-	-14	-0-	27	1	683	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

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-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

09	240	N	231	-0-	-9	-0-	8	1	221	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	10	1	248	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*02	224	N	144	-0-	-80	-0-	5	1	137	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

09	120	N	102	-0-	-18	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	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

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-

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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
*02	84	N	81	-0-	-3	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	Y	12	9	0	4	1	2
							13	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	Y	14	10	0	4	1	2
							15	9									
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	16	1	409	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
*02	420	N	386	-0-	-34	-0-	14	1	360	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	86	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	80	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	83	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	69	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
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	33	1	948	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	34	1	891	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
12	1085	N	707	-0-	-378	-0-	26	1	677	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	992	N	887	-0-	-105	-0-	34	1	847	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*02	868	N	793	-0-	-75	-0-	30	1	761	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

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-

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

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-

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
09	331	X	331	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	307	2	Y	12	8	0	4	1	2
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	331	2	Y	13	9	0	4	1	2
11	344	X	344	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	318	2	Y	13	9	0	4	1	2
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	312	2	Y	13	9	0	4	1	2
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	13 14	1 9	323	2	Y	13	8	0	5	1	2
*02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	298	2	Y	9	7	0	3	1	1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	23	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	25	1	657	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	640	-0-	-135	-0-	24	1	616	2	Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	27	1	675	2	Y	-0-					-0-
*02	644	N	596	-0-	-48	-0-	23	1	573	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	128	1	3721	2	Y	137	96	0	45	1	24
							151	9									
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	138	1	3940	2	Y	156	111	0	45	1	24
							172	9									
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	113	1	2971	2	Y	130	91	0	43	1	20
							143	9									
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	2	Y	135	93	0	43	1	19
							149	9									
01	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	97	1	2456	2	Y	99	67	0	37	1	14
							109	9									
*02	2548	X	2173	-0-	-375	-0-	80	1	2019	2	Y	67	49	0	24	1	8
							74	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

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-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

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-

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. (I) GAS 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	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	83	1	2408	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1765	2	Y	15	11	0	5	1	2
							17	9									
11	3000	N	3227	-0-	227	227	117	1	3079	2	Y	28	18	0	8	1	4
							31	9									
12	2198	N	1971	-0-	-227	-0-	73	1	1879	2	Y	17	13	0	6	1	2
							19	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	68	1	1723	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
*02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	73	1	1829	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	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. (I) GAS 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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	40	1	1153	2	Y	34	23	0	11	1	6
							37	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	36	1	1021	2	Y	33	24	0	10	1	5
							36	9									
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	61	1	1606	2	Y	55	35	0	17	1	8
							61	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	55	1	1401	2	Y	48	33	0	16	1	7
							53	9									
01	1085	N	740	-0-	-345	-0-	27	1	689	2	Y	22	17	0	9	1	3
							24	9									
*02	1624	N	637	-0-	-987	-0-	24	1	594	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	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. (I) GAS 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	2250	N	594	-0-	-1656	-0-	20	1	572	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
							2	9									
10	2263	N	1829	-0-	-434	-0-	62	1	1758	2	Y	8	5	0	2	1	1
							9	9									
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	95	1	2514	2	Y	13	8	0	4	1	2
							14	9									
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	88	1	2255	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	91	1	2299	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
*02	2296	N	2280	-0-	-16	-0-	87	1	2183	2	Y	9	6	0	3	1	1
							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. (I) GAS 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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	47	1	1366	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
10	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	51	1	1446	2	Y	11	8	0	3	1	2
							12	9									
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	56	1	1466	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
12	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	60	1	1551	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	56	1	1402	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
*02	1428	N	1380	-0-	-48	-0-	52	1	1319	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	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
09	1590	N	1507	-0-		-83		-0-	49	1	1437	2	Y	19	14	0	6	1	3
									21	9									
10	1612	N	1568	-0-		-44		-0-	52	1	1493	2	Y	21	15	0	6	1	3
									23	9									
11	1560	N	1550	-0-		-10		-0-	56	1	1470	2	Y	22	15	0	7	1	3
									24	9									
12	1767	N	1583	-0-		-184		-0-	58	1	1500	2	Y	23	16	0	7	1	3
									25	9									
01	1581	N	1538	-0-		-43		-0-	58	1	1456	2	Y	22	14	0	8	1	3
									24	9									
*02	1456	N	1349	-0-		-107		-0-	51	1	1281	2	Y	15	11	0	5	1	2
									17	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
09	1211	N	1211	-0-		-0-		-0-	37	1	1086	2	Y	80	56	0	26	1	14
									88	9									
10	1280	N	1280	-0-		-0-		-0-	40	1	1141	2	Y	90	64	0	26	1	14
									99	9									
11	1253	N	1253	-0-		-0-		-0-	42	1	1106	2	Y	95	64	0	30	1	15
									105	9									
12	1457	N	1327	-0-		-130		-0-	46	1	1173	2	Y	98	68	0	31	1	14
									108	9									
01	1286	N	1286	-0-		-0-		-0-	45	1	1140	2	Y	92	60	0	33	1	13
									101	9									
*02	1238	N	1238	-0-		-0-		-0-	44	1	1111	2	Y	75	53	0	26	1	9
									83	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
09	1363	N	1363	-0-		-0-		-0-	43	1	1257	2	Y	57	40	0	19	1	10
									63	9									
10	1493	N	1493	-0-		-0-		-0-	48	1	1370	2	Y	68	48	0	20	1	10
									75	9									
11	1591	N	1591	-0-		-0-		-0-	55	1	1449	2	Y	79	52	0	25	1	12
									87	9									
12	1469	N	1469	-0-		-0-		-0-	52	1	1340	2	Y	70	49	0	23	1	10
									77	9									
01	1513	N	1513	-0-		-0-		-0-	55	1	1381	2	Y	70	45	0	25	1	10
									77	9									
*02	1324	N	1324	-0-		-0-		-0-	48	1	1220	2	Y	51	37	0	18	1	6
									56	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
09	1800	N	1637	-0-		-163		-0-	53	1	1551	2	Y	30	21	0	10	1	5
									33	9									
10	1798	N	1659	-0-		-139		-0-	55	1	1568	2	Y	33	23	0	10	1	5
									36	9									
11	1650	N	1623	-0-		-27		-0-	58	1	1528	2	Y	34	23	0	11	1	5
									37	9									
12	1891	N	1691	-0-		-200		-0-	61	1	1580	2	Y	45	30	0	14	1	6
									50	9									
01	1674	N	1522	-0-		-152		-0-	57	1	1432	2	Y	30	21	0	11	1	4
									33	9									
*02	1513	N	1513	-0-		-0-		-0-	57	1	1427	2	Y	26	18	0	9	1	3
									29	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	28	1	826	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
10	868	N	799	-0-	-69	-0-	27	1	770	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	749	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	37	1	943	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	914	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	29	1	731	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	88	1	2553	2	Y	19	14	0	6	1	3
							21	9									
10	2914	X	2858	-0-	-56	-0-	96	1	2738	2	Y	22	16	0	6	1	3
							24	9									
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	99	1	2615	2	Y	24	16	0	7	1	4
							26	9									
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	110	1	2827	2	Y	24	17	0	8	1	3
							26	9									
01	2852	N	2780	-0-	-72	-0-	105	1	2651	2	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
*02	2548	N	2507	-0-	-41	-0-	95	1	2393	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	57	1	1662	2	Y	28	20	0	9	1	5
							31	9									
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1	1830	2	Y	34	24	0	10	1	5
							37	9									
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	64	1	1698	2	Y	34	23	0	11	1	5
							37	9									
12	2108	N	1772	-0-	-336	-0-	65	1	1670	2	Y	34	23	0	11	1	5
							37	9									
01	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	59	1	1479	2	Y	28	19	0	10	1	4
							31	9									
*02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	69	1	1732	2	Y	27	19	0	9	1	3
							30	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1	92	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	91	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	93	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	79	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	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
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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	111	1	3240	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	119	1	3397	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	123	1	3248	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
12	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	129	1	3320	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	130	1	3289	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
*02	3192	X	3073	-0-	-119	-0-	117	1	2954	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	138	1	4015	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	142	1	4061	2	Y	18	13	0	5	1	3
							20	9									
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	145	1	3823	2	Y	19	13	0	6	1	3
							21	9									
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	154	1	3958	2	Y	19	13	0	6	1	3
							21	9									
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	155	1	3906	2	Y	19	12	0	7	1	3
							21	9									
*02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	137	1	3452	2	Y	14	10	0	5	1	2
							15	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 10372 - 12631

09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	86	1	2499	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	94	1	2674	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	98	1	2583	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	105	1	2693	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	105	1	2658	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
*02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	92	1	2314	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6295	-0-		-485		-0-		208	1	6044	2	Y	39	28	0	13	1	7
										43	9									
10	6789	X	6434	-0-		-355		-0-		216	1	6168	2	Y	45	32	0	13	1	7
										50	9									
11	6570	X	6250	-0-		-320		-0-		227	1	5971	2	Y	47	32	0	15	1	7
										52	9									
12	7223	X	6384	-0-		-839		-0-		237	1	6095	2	Y	47	32	0	15	1	7
										52	9									
01	6572	X	6518	-0-		-54		-0-		247	1	6220	2	Y	46	30	0	16	1	7
										51	9									
*02	5880	X	5827	-0-		-53		-0-		221	1	5570	2	Y	33	24	0	12	1	4
										36	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

09	5130	X	5057	-0-		-73		-0-		168	1	4889	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	5182	-0-		-119		-0-		175	1	5007	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4985	-0-		-145		-0-		182	1	4803	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5003	-0-		-670		-0-		187	1	4816	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4918	-0-		-321		-0-		188	1	4730	2	Y	-0-					-0-
*02	4732	X	4692	-0-		-40		-0-		179	1	4513	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

09	5640	X	5413	-0-		-227		-0-		1714	1	3599	2	Y	91	64	0	30	1	16
										100	9									
10	5932	X	5932	-0-		-0-		-0-		1784	1	4031	2	Y	106	75	0	31	1	16
										117	9									
11	5859	X	5859	-0-		-0-		-0-		1742	1	3992	2	Y	114	77	0	36	1	17
										125	9									
12	6231	X	5903	-0-		-328		-0-		1798	1	3982	2	Y	112	77	0	36	1	16
										123	9									
01	5921	X	5699	-0-		-222		-0-		1793	1	3792	2	Y	104	68	0	37	1	15
										114	9									
*02	5460	X	5104	-0-		-356		-0-		1619	1	3400	2	Y	77	56	0	27	1	9
										85	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

09	6270	X	6068	-0-		-202		-0-		200	1	5817	2	Y	46	33	0	15	1	8
										51	9									
10	6417	X	6290	-0-		-127		-0-		211	1	6022	2	Y	52	37	0	15	1	8
										57	9									
11	6206	X	6206	-0-		-0-		-0-		225	1	5920	2	Y	55	37	0	18	1	8
										61	9									
12	7254	X	6403	-0-		-851		-0-		238	1	6103	2	Y	56	38	0	18	1	8
										62	9									
01	6395	X	6395	-0-		-0-		-0-		242	1	6094	2	Y	54	35	0	19	1	8
										59	9									
*02	5796	X	5636	-0-		-160		-0-		214	1	5379	2	Y	39	28	0	14	1	5
										43	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
09	4620	X	4304	-0-	-316	-0-	142	1	4131	2	Y	28	20	0	9	1	5
							31	9									
10	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	155	1	4429	2	Y	32	23	0	9	1	5
							35	9									
11	4620	X	4510	-0-	-110	-0-	164	1	4309	2	Y	34	23	0	11	1	5
							37	9									
12	5177	X	4582	-0-	-595	-0-	170	1	4375	2	Y	34	23	0	11	1	5
							37	9									
01	4774	X	4518	-0-	-256	-0-	171	1	4312	2	Y	32	21	0	11	1	5
							35	9									
*02	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	152	1	3830	2	Y	23	17	0	8	1	3
							25	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
09	3300	X	3185	-0-	-115	-0-	665	1	2442	2	Y	71	51	0	24	1	12
							78	9									
10	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	686	1	2430	2	Y	78	55	0	23	1	12
							86	9									
11	3330	X	2749	-0-	-581	-0-	658	1	2013	2	Y	71	49	0	23	1	11
							78	9									
12	3720	X	2903	-0-	-817	-0-	684	1	2140	2	Y	72	50	0	23	1	10
							79	9									
01	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	691	1	2281	2	Y	75	48	0	26	1	11
							83	9									
*02	2968	X	2530	-0-	-438	-0-	616	1	1858	2	Y	51	38	0	18	1	6
							56	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
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	228	1	6625	2	Y	19	14	0	6	1	3
							21	9									
10	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	237	1	6761	2	Y	21	15	0	6	1	3
							23	9									
11	6840	X	6770	-0-	-70	-0-	247	1	6499	2	Y	22	15	0	7	1	3
							24	9									
12	8308	X	7201	-0-	-1107	-0-	269	1	6907	2	Y	23	16	0	7	1	3
							25	9									
01	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	273	1	6892	2	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
*02	6412	X	6243	-0-	-169	-0-	238	1	5986	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	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
09	4980	X	4173	-0-	-807	-0-	139	1	4031	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
10	5146	X	3979	-0-	-1167	-0-	134	1	3842	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	4260	X	4010	-0-	-250	-0-	147	1	3860	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
12	5022	X	4019	-0-	-1003	-0-	150	1	3866	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
01	4309	X	4040	-0-	-269	-0-	154	1	3883	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	157	1	3961	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
09	4380	X	4136	-0-	-244	-0-	137	1	3976	2	Y	21	14	0	7	1	4
							23	9									
10	4526	X	4249	-0-	-277	-0-	143	1	4082	2	Y	22	16	0	7	1	3
							24	9									
11	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	147	1	3870	2	Y	24	16	0	7	1	4
							26	9									
12	4867	X	4079	-0-	-788	-0-	152	1	3903	2	Y	22	16	0	7	1	3
							24	9									
01	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	151	1	3815	2	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
*02	3864	X	3571	-0-	-293	-0-	136	1	3417	2	Y	16	11	0	6	1	2
							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
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	133	1	3868	2	N	73	52	0	24	1	13
							80	9									
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	142	1	4050	2	N	83	59	0	24	1	13
							91	9									
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	148	1	3894	2	N	86	58	0	28	1	13
							95	9									
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	154	1	3958	2	N	85	59	0	27	1	12
							94	9									
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	149	1	3744	2	N	82	53	0	29	1	12
							90	9									
*02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	135	1	3402	2	N	58	42	0	21	1	7
							64	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-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-

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
09	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	1778	1	5465	2	Y	22	16	0	7	1	4
							24	9									
10	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	1837	1	5536	2	Y	24	17	0	7	1	4
							26	9									
11	8250	X	7057	-0-	-1193	-0-	1789	1	5240	2	Y	25	17	0	8	1	4
							28	9									
12	8525	X	7126	-0-	-1399	-0-	1847	1	5253	2	Y	24	17	0	8	1	3
							26	9									
01	8525	X	6958	-0-	-1567	-0-	1845	1	5088	2	Y	23	15	0	8	1	3
							25	9									
*02	6776	X	6444	-0-	-332	-0-	1673	1	4752	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	172	1	5008	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	182	1	5193	2	Y	17	12	0	5	1	3
							19	9									
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	190	1	5002	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
12	6262	X	5335	-0-	-927	-0-	199	1	5116	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
01	5394	X	5308	-0-	-86	-0-	202	1	5088	2	Y	16	11	0	6	1	2
							18	9									
*02	4872	X	4722	-0-	-150	-0-	180	1	4528	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	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
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	119	1	3454	2	Y	28	19	0	9	1	5
							31	9									
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	145	1	4140	2	Y	38	26	0	11	1	6
							42	9									
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	164	1	4314	2	Y	41	28	0	13	1	6
							45	9									
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	176	1	4526	2	Y	43	29	0	14	1	6
							47	9									
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	130	1	3268	2	Y	29	20	0	11	1	4
							32	9									
*02	2968	X	2843	-0-	-125	-0-	108	1	2712	2	Y	21	15	0	7	1	3
							23	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
09	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	74	1	2150	2	N	46	33	0	15	1	8
							51	9									
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	82	1	2346	2	N	54	38	0	16	1	8
							59	9									
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	87	1	2290	2	N	58	39	0	18	1	9
							64	9									
12	2728	N	2451	-0-	-277	-0-	89	1	2300	2	N	56	39	0	18	1	8
							62	9									
01	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	90	1	2263	2	N	54	35	0	19	1	8
							59	9									
*02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	86	1	2171	2	N	42	30	0	15	1	5
							46	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
09	3600	X	3337	-0-	-263	-0-	110	1	3184	2	Y	39	28	0	13	1	7
							43	9									
10	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	117	1	3339	2	Y	44	31	0	13	1	7
							48	9									
11	3540	X	3392	-0-	-148	-0-	122	1	3219	2	Y	46	31	0	15	1	7
							51	9									
12	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	128	1	3295	2	Y	47	32	0	15	1	7
							52	9									
01	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	130	1	3288	2	Y	44	29	0	16	1	6
							48	9									
*02	3164	X	3096	-0-	-68	-0-	117	1	2943	2	Y	33	24	0	11	1	4
							36	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. GAS	(I) 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	5460	X	5460	-0-		-0-	-0-	180	1	5240	2	Y	36	27	0	12	1	6
								40	9									
10	5694	X	5694	-0-		-0-	-0-	191	1	5457	2	Y	42	30	0	12	1	6
								46	9									
11	5784	X	5784	-0-		-0-	-0-	210	1	5522	2	Y	47	31	0	15	1	7
								52	9									
12	5889	X	5889	-0-		-0-	-0-	219	1	5618	2	Y	47	32	0	15	1	7
								52	9									
01	6392	X	6392	-0-		-0-	-0-	242	1	6097	2	Y	48	31	0	17	1	7
								53	9									
*02	5725	X	5725	-0-		-0-	-0-	217	1	5469	2	Y	35	26	0	12	1	4
								39	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. GAS	(I) 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	6887	X	6887	-0-		-0-	-0-	227	1	6588	2	Y	65	46	0	22	1	11
								72	9									
10	7189	X	7189	-0-		-0-	-0-	240	1	6866	2	Y	75	53	0	22	1	11
								83	9									
11	6941	X	6941	-0-		-0-	-0-	251	1	6604	2	Y	78	52	0	25	1	12
								86	9									
12	8308	X	7082	-0-		-1226	-0-	262	1	6735	2	Y	77	53	0	25	1	11
								85	9									
01	7192	X	7080	-0-		-112	-0-	267	1	6730	2	Y	75	48	0	27	1	11
								83	9									
*02	6496	X	6319	-0-		-177	-0-	239	1	6019	2	Y	55	40	0	19	1	7
								61	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. GAS	(I) 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	7350	X	7153	-0-		-197	-0-	1769	1	5201	2	Y	166	118	0	55	1	29
								183	9									
10	7595	X	7276	-0-		-319	-0-	1827	1	5249	2	Y	182	130	0	53	1	28
								200	9									
11	7350	X	6762	-0-		-588	-0-	1772	1	4789	2	Y	183	124	0	59	1	28
								201	9									
12	8122	X	7244	-0-		-878	-0-	1845	1	5189	2	Y	191	131	0	61	1	27
								210	9									
01	7502	X	6906	-0-		-596	-0-	1836	1	4876	2	Y	176	114	0	63	1	26
								194	9									
*02	6664	X	6439	-0-		-225	-0-	1668	1	4622	2	Y	135	97	0	47	1	17
								149	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. GAS	(I) 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	6245	X	6245	-0-		-0-	-0-	207	1	6005	2	Y	30	22	0	10	1	5
								33	9									
10	6418	X	6418	-0-		-0-	-0-	216	1	6163	2	Y	35	25	0	10	1	5
								39	9									
11	6539	X	6539	-0-		-0-	-0-	238	1	6258	2	Y	39	26	0	12	1	6
								43	9									
12	7285	X	6839	-0-		-446	-0-	255	1	6540	2	Y	40	27	0	13	1	6
								44	9									
01	6533	X	6533	-0-		-0-	-0-	248	1	6245	2	Y	36	24	0	13	1	5
								40	9									
*02	6104	X	5624	-0-		-480	-0-	214	1	5381	2	Y	26	19	0	9	1	3
								29	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
09	8130	X	7156	-0-	-974	-0-	235 84	1 9	6837	2	Y	76	54	0	25	1	13
10	8401	X	7667	-0-	-734	-0-	256 99	1 9	7312	2	Y	90	63	0	26	1	14
11	7680	X	7220	-0-	-460	-0-	260 100	1 9	6860	2	Y	91	62	0	29	1	14
12	8618	X	7497	-0-	-1121	-0-	277 102	1 9	7118	2	Y	93	64	0	30	1	13
01	7657	X	7528	-0-	-129	-0-	283 99	1 9	7146	2	Y	90	58	0	32	1	13
*02	6916	X	6772	-0-	-144	-0-	256 73	1 9	6443	2	Y	66	48	0	23	1	8

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
09	7650	X	7248	-0-	-402	-0-	241 18	1 9	6989	2	Y	16	11	0	5	1	3
10	7905	X	7434	-0-	-471	-0-	251 19	1 9	7164	2	Y	17	12	0	5	1	3
11	7650	X	7230	-0-	-420	-0-	264 20	1 9	6946	2	Y	18	12	0	6	1	3
12	8463	X	7424	-0-	-1039	-0-	277 19	1 9	7128	2	Y	17	12	0	6	1	2
01	7719	X	7302	-0-	-417	-0-	278 19	1 9	7005	2	Y	17	11	0	6	1	2
*02	6776	X	6575	-0-	-201	-0-	251 14	1 9	6310	2	Y	13	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
09	8580	X	8043	-0-	-537	-0-	266 56	1 9	7721	2	Y	51	36	0	17	1	9
10	8866	X	8344	-0-	-522	-0-	280 64	1 9	8000	2	Y	58	41	0	17	1	9
11	8580	X	8011	-0-	-569	-0-	291 65	1 9	7655	2	Y	59	40	0	19	1	9
12	9703	X	8259	-0-	-1444	-0-	307 65	1 9	7887	2	Y	59	41	0	19	1	8
01	8370	X	8310	-0-	-60	-0-	315 65	1 9	7930	2	Y	59	38	0	21	1	8
*02	7532	X	7245	-0-	-287	-0-	275 46	1 9	6924	2	Y	42	30	0	15	1	5

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
09	6570	X	6364	-0-	-206	-0-	210 46	1 9	6108	2	Y	42	30	0	14	1	7
10	6789	X	6530	-0-	-259	-0-	219 53	1 9	6258	2	Y	48	34	0	14	1	7
11	6570	X	6125	-0-	-445	-0-	222 54	1 9	5849	2	Y	49	33	0	16	1	7
12	7285	X	6205	-0-	-1080	-0-	230 53	1 9	5922	2	Y	48	33	0	15	1	7
01	6634	X	5952	-0-	-682	-0-	225 50	1 9	5677	2	Y	45	29	0	16	1	7
*02	5936	X	5547	-0-	-389	-0-	211 36	1 9	5300	2	Y	33	24	0	12	1	4

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
09	6750	X	6050	-0-	-700	-0-	199 64	1 9	5787	2	Y	58	42	0	19	1	10
10	6758	X	6420	-0-	-338	-0-	215 75	1 9	6130	2	Y	68	48	0	20	1	10
11	6540	X	6038	-0-	-502	-0-	218 75	1 9	5745	2	Y	68	46	0	22	1	10
12	7254	X	5630	-0-	-1624	-0-	208 69	1 9	5353	2	Y	63	44	0	20	1	9
01	6665	X	5607	-0-	-1058	-0-	211 66	1 9	5330	2	Y	60	39	0	21	1	9
*02	5796	X	5045	-0-	-751	-0-	191 48	1 9	4806	2	Y	44	32	0	16	1	5

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
09	7020	X	6838	-0-	-182	-0-	226 37	1 9	6575	2	Y	34	24	0	11	1	6
10	7254	X	7097	-0-	-157	-0-	239 42	1 9	6816	2	Y	38	27	0	11	1	6
11	7080	X	6902	-0-	-178	-0-	251 44	1 9	6607	2	Y	40	27	0	13	1	6
12	7936	X	7081	-0-	-855	-0-	264 44	1 9	6773	2	Y	40	27	0	13	1	6
01	7316	X	7120	-0-	-196	-0-	270 43	1 9	6807	2	Y	39	25	0	14	1	6
*02	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	250 32	1 9	6287	2	Y	29	21	0	10	1	4

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
09	5490	X	5250	-0-	-240	-0-	607 69	1 9	4574	2	Y	63	45	0	21	1	11
10	5673	X	5459	-0-	-214	-0-	631 79	1 9	4749	2	Y	72	51	0	21	1	11
11	5370	X	5253	-0-	-117	-0-	623 83	1 9	4547	2	Y	75	51	0	24	1	11
12	6076	X	5406	-0-	-670	-0-	647 84	1 9	4675	2	Y	76	52	0	24	1	11
01	5487	X	5376	-0-	-111	-0-	649 80	1 9	4647	2	Y	73	47	0	26	1	11
*02	4928	X	4756	-0-	-172	-0-	584 57	1 9	4115	2	Y	52	38	0	19	1	6

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	8063	-0-	-367	-0-	264 125	1 9	7674	2	Y	114	81	0	38	1	20
10	8711	X	8144	-0-	-567	-0-	271 138	1 9	7735	2	Y	125	89	0	37	1	19
11	8430	X	7987	-0-	-443	-0-	287 145	1 9	7555	2	Y	132	89	0	42	1	20
12	9207	X	8219	-0-	-988	-0-	302 147	1 9	7770	2	Y	134	92	0	43	1	19
01	8463	X	8180	-0-	-283	-0-	307 141	1 9	7732	2	Y	128	82	0	46	1	19
*02	7532	X	7309	-0-	-223	-0-	275 103	1 9	6931	2	Y	94	68	0	33	1	12

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. (I) GAS 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	7980	X	7400	-0-	-580	-0-	245	1	7119	2	Y	33	23	0	11	1	6
							36	9									
10	8029	X	7715	-0-	-314	-0-	259	1	7415	2	Y	37	26	0	11	1	6
							41	9									
11	7770	X	7469	-0-	-301	-0-	272	1	7155	2	Y	38	26	0	12	1	6
							42	9									
12	8928	X	7632	-0-	-1296	-0-	284	1	7306	2	Y	38	27	0	12	1	5
							42	9									
01	7936	X	7732	-0-	-204	-0-	293	1	7397	2	Y	38	24	0	13	1	6
							42	9									
*02	6972	X	6919	-0-	-53	-0-	263	1	6626	2	Y	27	20	0	10	1	3
							30	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. (I) GAS 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	8880	X	8534	-0-	-346	-0-	283	1	8212	2	Y	35	25	0	11	1	6
							39	9									
10	8928	X	8564	-0-	-364	-0-	288	1	8234	2	Y	38	27	0	11	1	6
							42	9									
11	8490	X	8371	-0-	-119	-0-	305	1	8022	2	Y	40	27	0	13	1	6
							44	9									
12	9548	X	8560	-0-	-988	-0-	319	1	8196	2	Y	41	28	0	13	1	6
							45	9									
01	8804	X	8663	-0-	-141	-0-	329	1	8291	2	Y	39	25	0	14	1	6
							43	9									
*02	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	308	1	7760	2	Y	31	22	0	11	1	4
							34	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1751	1	4685	2	Y	87	62	0	29	1	15
							96	9									
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	1808	1	4726	2	Y	97	69	0	28	1	15
							107	9									
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1768	1	4682	2	Y	104	70	0	33	1	16
							114	9									
12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1807	1	4807	2	Y	103	71	0	33	1	15
							113	9									
01	6572	X	5874	-0-	-698	-0-	1115	1	4660	2	Y	90	59	0	33	1	13
							99	9									
*02	5936	X	5277	-0-	-659	-0-	1007	1	4198	2	Y	65	47	0	23	1	8
							72	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	7927	-0-	-803	-0-	262	1	7614	2	Y	46	33	0	15	1	8
							51	9									
10	9021	X	7933	-0-	-1088	-0-	266	1	7611	2	Y	51	36	0	15	1	8
							56	9									
11	8730	X	6406	-0-	-2324	-0-	233	1	6126	2	Y	43	30	0	14	1	7
							47	9									
12	9021	X	7928	-0-	-1093	-0-	295	1	7574	2	Y	54	36	0	17	1	8
							59	9									
01	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	303	1	7648	2	Y	51	33	0	18	1	8
							56	9									
*02	7392	X	7359	-0-	-33	-0-	280	1	7036	2	Y	39	28	0	14	1	5
							43	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
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	182 19	1 9	5295	2	Y	17	11	0	5	1	3
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	166 19	1 9	4754	2	Y	17	12	0	5	1	3
11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	602 23	1 9	5595	2	Y	21	14	0	7	1	3
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	625 24	1 9	5702	2	Y	22	15	0	7	1	3
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	613 22	1 9	5292	2	Y	20	13	0	7	1	3
*02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	548 15	1 9	4623	2	Y	14	10	0	5	1	2

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	9154	-0-	-356	-0-	300 136	1 9	8718	2	Y	124	88	0	41	1	22
10	9827	X	8206	-0-	-1621	-0-	273 132	1 9	7801	2	Y	120	88	0	36	1	18
11	9510	X	8345	-0-	-1165	-0-	300 146	1 9	7899	2	Y	133	89	0	42	1	20
12	10106	X	8656	-0-	-1450	-0-	319 147	1 9	8190	2	Y	134	92	0	43	1	19
01	9517	X	8820	-0-	-697	-0-	331 145	1 9	8344	2	Y	132	85	0	47	1	19
*02	8540	X	7924	-0-	-616	-0-	299 107	1 9	7518	2	Y	97	70	0	34	1	12

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	6090	-0-	-1860	-0-	6081	2	9	9	Y	8					30
10	8215	X	7083	-0-	-1132	-0-	7080	2	3	9	Y	3					33
11	7950	X	6837	-0-	-1113	-0-	6834	2	3	9	Y	3					36
12	7347	X	6705	-0-	-642	-0-	6683	2	22	9	Y	20					56
01	7347	X	6710	-0-	-637	-0-	6667	2	43	9	Y	39	41	1			54
*02	6384	X	6066	-0-	-318	-0-	6023	2	43	9	Y	39	36	1			57

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	4110	-0-	-1920	-0-	4099	2	11	9	Y	10					43
10	6231	X	5255	-0-	-976	-0-	5251	2	4	9	Y	4					47
11	6030	X	5930	-0-	-100	-0-	5924	2	6	9	Y	5					52
12	5766	X	4936	-0-	-830	-0-	4904	2	32	9	Y	29					81
01	5766	X	5105	-0-	-661	-0-	5036	2	69	9	Y	63	60	1			84
*02	5544	X	5447	-0-	-97	-0-	5372	2	75	9	Y	68	56	1			96

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	3490	2	117	9	Y	106	51	1			108
10	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3560	2	88	9	Y	80	113	1			75
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3912	2	69	9	Y	63	55	1			83
12	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	3642	2	52	9	Y	47					130
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3754	2	72	9	Y	65	116	1			79
*02	3724	X	3524	-0-	-200	-0-	3412	2	112	9	Y	102	100	1			81

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
09	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	364	1	10577	2	Y	-0-					-0-
10	11284	X	10826	-0-	-458	-0-	366	1	10460	2	Y	-0-					-0-
11	10920	X	10487	-0-	-433	-0-	384	1	10103	2	Y	-0-					-0-
12	12834	X	10566	-0-	-2268	-0-	396	1	10170	2	Y	-0-					-0-
01	11315	X	10887	-0-	-428	-0-	415	1	10472	2	Y	-0-					-0-
*02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	406	1	10222	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
09	6180	X	4658	-0-	-1522	-0-	4650	2	8	9	Y	7					27
10	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	6112	2	2	9	Y	2					29
11	6180	X	5584	-0-	-596	-0-	5581	2	3	9	Y	3					32
12	5952	X	5598	-0-	-354	-0-	5577	2	21	9	Y	19					51
01	6107	X	5761	-0-	-346	-0-	5721	2	40	9	Y	36	37	1			50
*02	5516	X	5125	-0-	-391	-0-	5083	2	42	9	Y	38	34	1			54

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
09	13410	X	12913	-0-	-497	-0-	426	1	12366	2	Y	110	78	0	37	1	19
							121	9									
10	13857	X	13147	-0-	-710	-0-	440	1	12572	2	Y	123	87	0	36	1	19
							135	9									
11	13410	X	12716	-0-	-694	-0-	460	1	12115	2	Y	128	86	0	41	1	20
							141	9									
12	15562	X	12946	-0-	-2616	-0-	480	1	12326	2	Y	127	88	0	41	1	18
							140	9									
01	13516	X	12966	-0-	-550	-0-	490	1	12341	2	Y	123	79	0	44	1	18
							135	9									
*02	12040	X	11589	-0-	-451	-0-	439	1	11051	2	Y	90	65	0	32	1	11
							99	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
09	6780	X	6265	-0-	-515	-0-	6178	2	87	9	Y	79	42	1			81
10	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	6973	2	73	9	Y	66	85	1			62
11	6780	X	6516	-0-	-264	-0-	6466	2	50	9	Y	45	46	1			61
12	6789	X	6484	-0-	-305	-0-	6445	2	39	9	Y	35					96
01	7037	X	6008	-0-	-1029	-0-	5961	2	47	9	Y	43	86	1			53
*02	6356	X	6093	-0-	-263	-0-	6009	2	84	9	Y	76	69	1			60

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
09	7560	X	7499	-0-	-61	-0-	245	1	7121	2	Y	121	86	0	40	1	21
							133	9									
10	7812	X	7740	-0-	-72	-0-	257	1	7332	2	Y	137	97	0	40	1	21
							151	9									
11	7590	X	7569	-0-	-21	-0-	271	1	7140	2	Y	144	97	0	46	1	22
							158	9									
12	8680	X	7592	-0-	-1088	-0-	279	1	7159	2	Y	140	97	0	45	1	20
							154	9									
01	7843	X	7156	-0-	-687	-0-	268	1	6747	2	Y	128	83	0	46	1	19
							141	9									
*02	7056	X	6570	-0-	-486	-0-	247	1	6216	2	Y	97	70	0	34	1	12
							107	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
09	11580	X	11342	-0-	-238	-0-	375 76	1 9	10891	2	Y	69	49	0	23	1	12
10	11873	X	11330	-0-	-543	-0-	380 83	1 9	10867	2	Y	75	54	0	22	1	11
11	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	424 94	1 9	11160	2	Y	85	56	0	27	1	13
12	12679	X	12094	-0-	-585	-0-	450 92	1 9	11552	2	Y	84	58	0	27	1	12
01	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	456 90	1 9	11508	2	Y	82	53	0	29	1	12
*02	10892	X	10785	-0-	-107	-0-	410 65	1 9	10310	2	Y	59	43	0	21	1	7

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
09	9150	X	9019	-0-	-131	-0-	297 87	1 9	8635	2	Y	79	55	0	26	1	14
10	9455	X	9071	-0-	-384	-0-	304 94	1 9	8673	2	Y	85	61	0	25	1	13
11	9090	X	8951	-0-	-139	-0-	324 100	1 9	8527	2	Y	91	61	0	29	1	14
12	10385	X	9026	-0-	-1359	-0-	334 99	1 9	8593	2	Y	90	62	0	29	1	13
01	9331	X	9190	-0-	-141	-0-	347 97	1 9	8746	2	Y	88	57	0	31	1	13
*02	8428	X	8294	-0-	-134	-0-	314 72	1 9	7908	2	Y	65	47	0	23	1	8

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
09	10050	X	8863	-0-	-1187	-0-	8691	2	172	9	Y	156	87	1			160
10	10385	X	9971	-0-	-414	-0-	9828	2	143	9	Y	130	168	1			122
11	10050	X	8906	-0-	-1144	-0-	8815	2	91	9	Y	83	89	1			116
12	10168	X	9412	-0-	-756	-0-	9335	2	77	9	Y	70					186
01	10168	X	9130	-0-	-1038	-0-	9028	2	102	9	Y	93	167	1			112
*02	9016	X	8923	-0-	-93	-0-	8755	2	168	9	Y	153	143	1			122

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
09	8400	X	6458	-0-	-1942	-0-	6447	2	11	9	Y	10					37
10	8680	X	7699	-0-	-981	-0-	7696	2	3	9	Y	3					40
11	8400	X	7095	-0-	-1305	-0-	7091	2	4	9	Y	4					44
12	7657	X	6715	-0-	-942	-0-	6690	2	25	9	Y	23					67
01	7688	X	7315	-0-	-373	-0-	7260	2	55	9	Y	50	50	1			67
*02	6944	X	6557	-0-	-387	-0-	6502	2	55	9	Y	50	45	1			72

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
09	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	323 11	1 9	9392	2	Y	10	7	0	3	1	2
10	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	329 11	1 9	9398	2	Y	10	7	0	3	1	2
11	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	364 13	1 9	9578	2	Y	12	8	0	4	1	2
12	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	389 13	1 9	9985	2	Y	12	8	0	4	1	2
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	402 12	1 9	10125	2	Y	11	7	0	4	1	2
*02	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	369 9	1 9	9292	2	Y	8	6	0	3	1	1

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
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	180 46	1 9	5241	2	Y	42	30	0	14	1	7
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	178 50	1 9	5096	2	Y	45	32	0	13	1	7
11	5220	X	5104	-0-	-116	-0-	185 52	1 9	4867	2	Y	47	32	0	15	1	7
12	5766	X	5102	-0-	-664	-0-	189 51	1 9	4862	2	Y	46	32	0	15	1	6
01	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	202 52	1 9	5084	2	Y	47	30	0	16	1	7
*02	5096	X	4664	-0-	-432	-0-	177 36	1 9	4451	2	Y	33	24	0	12	1	4

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

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-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650

09	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15414	3	239	9	N	217	359	1			152
10	16120	X	13769	-0-	-2351	-0-	13552	3	217	9	N	197	182	1			167
11	15600	X	14346	-0-	-1254	-0-	14185	3	161	9	N	146	179	1			134
12	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15496	3	189	9	N	172					306
01	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					306
02	14616	X	NO RPT	-0-	-14616	-0-					N	NO RPT					306

DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10460 - 16382

09	34280	X	34280	-0-	-0-	-0-	34085	3	195	9	N	177	182	1			386
10	30256	X	20302	-0-	-9954	-0-	20118	3	184	9	N	167					553
11	29280	X	18732	-0-	-10548	-0-	18340	3	392	9	N	356	346	1			563
12	28365	X	19374	-0-	-8991	-0-	19165	3	209	9	N	190	367	1			386
01	35433	X	NO RPT	-0-	-35433	-0-					N	NO RPT					386
02	32004	X	NO RPT	-0-	-32004	-0-					N	NO RPT					386

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9706 - 9835

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
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-

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

09	4290	X	2555	-0-	-1735	-0-	2555	2			N	-0-					259
10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					259
11	4410	X	2743	-0-	-1667	-0-	2743	2			N	-0-	192	1			67
12	4557	X	3911	-0-	-646	-0-	3842	2	69	9	N	63					130
01	4867	X	4712	-0-	-155	-0-	4554	2	158	9	N	144					274
02	4396	X	2627	-0-	-1769	-0-	2598	2	29	9	N	26					300

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

09	5820	X	4462	-0-	-1358	-0-	4462	2			N	-0-					214
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					214
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					214
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					214
01	5859	X	5467	-0-	-392	-0-	5370	2	97	9	N	88					302
02	5292	X	5113	-0-	-179	-0-	5113	2			N	-0-					302

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

09	9600	X	8945	-0-	-655	-0-	8902	2	43	9	N	39	1	8			170
10	9920	X	9073	-0-	-847	-0-	9023	2	50	9	N	45	180	1			35
11	9360	X	8249	-0-	-1111	-0-	8249	2			N	-0-					35
12	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9546	2	213	9	N	194	167	1			62
01	9331	X	8684	-0-	-647	-0-	8544	2	140	9	N	127					189
02	8344	X	7811	-0-	-533	-0-	7797	2	14	9	N	13					202

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676

09	27506	X	27506	-0-	-0-	-0-	26955	2	551	9	N	501	689	1	13	8	179
10	28520	X	27868	-0-	-652	-0-	620	1	26691	2	N	506	365	1	16	8	304
							557	9									
11	27600	X	27119	-0-	-481	-0-	600	1	26004	2	N	468	526	1	24	8	222
							515	9									
12	28520	X	25111	-0-	-3409	-0-	620	1	24119	2	N	338	338	1	13	8	209
							372	9									
01	28427	X	23469	-0-	-4958	-0-	620	1	22169	2	N	618	532	1	41	8	254
							680	9									
02	25676	X	18907	-0-	-6769	-0-	510	1	18080	2	N	288	357	1	23	8	162
							317	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
09	17790	X	4029	-0-	-13761	-0-	3940	2	89	9	N	81	13	1	3	8	254
10	11935	X	10092	-0-	-1843	-0-	340	1	9556	2	N	178	178	1	9	8	245
							196	9									
11	11550	X	2462	-0-	-9088	-0-	180	1	2084	2	N	180	169	1	2	8	254
							198	9									
12	11935	X	8960	-0-	-2975	-0-	400	1	8487	2	N	66	169	1	7	8	144
							73	9									
01	10106	X	3194	-0-	-6912	-0-	120	1	3063	2	N	10	10	8			144
							11	9									
02	9128	X	6171	-0-	-2957	-0-	180	1	5952	2	N	35	15	8			164
							39	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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					115
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					115
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					115
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					115
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					115
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	481	2	97	9	N	88	170	1			33

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
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					187
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1093	1	488	2	N	8	8	8			187
							9	9									
11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1052	1	133	2	N	40	25	8			202
							44	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			202
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	13	13	8			202
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-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
09	58560	X	44658	-0-	-13902	-0-	43950	2	708	9	N	644	429	1	9	8	339
10	60512	X	43924	-0-	-16588	-0-	785	1	42724	2	N	377	607	1	9	8	100
							415	9									
11	50700	X	39249	-0-	-11451	-0-	829	1	38006	2	N	376	352	1	25	8	99
							414	9									
12	50220	X	37133	-0-	-13087	-0-	722	1	35995	2	N	378	355	1	10	8	112
							416	9									
01	49972	X	35583	-0-	-14389	-0-	1009	1	34199	2	N	341	177	1	27	8	249
							375	9									
02	41692	X	33052	-0-	-8640	-0-	690	1	32097	2	N	241	369	1	24	8	97
							265	9									

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
09	100110	X	69451	-0-	-30659	-0-	68410	2	1041	9	Y	946	894	1	20	8	233
10	103447	X	67048	-0-	-36399	-0-	1200	1	65285	2	Y	512	515	1	32	8	198
							563	9									
11	87360	X	60721	-0-	-26639	-0-	1286	1	59051	2	Y	349	461	1			86
							384	9									
12	83235	X	59785	-0-	-23450	-0-	1163	1	58223	2	Y	363	271	1	13	8	165
							399	9									
01	81251	X	48708	-0-	-32543	-0-	1083	1	47238	2	Y	352	249	1	143	8	125
							387	9									
02	60088	X	48044	-0-	-12044	-0-	1004	1	46696	2	Y	313	271	1	40	8	127
							344	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296715 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10113 - 17361

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
09	52860	X	18396	-0-	-34464	-0-	18128	2	268	9	N	244	327	1	2	8	94
10	53971	X	38791	-0-	-15180	-0-	666	1	37868	2	N	234	196	1	20	8	112
							257	9									
11	48660	X	15571	-0-	-33089	-0-	272	1	15145	2	N	140	13	8			239
							154	9									
12	50282	X	43190	-0-	-7092	-0-	844	1	42065	2	N	255	324	1	31	8	139
							281	9									
01	50282	X	27668	-0-	-22614	-0-	557	1	26999	2	N	102	52	8			189
							112	9									
02	36293	X	36293	-0-	-0-	-0-	746	1	35414	2	N	121	179	1	1	8	130
							133	9									

OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296723 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10093 - 17034

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
09	110640	X	78722	-0-	-31918	-0-	77783	2	939	9	Y	854	820	1	21	8	209
10	114328	X	76364	-0-	-37964	-0-	1371	1	74534	2	Y	417	447	1	29	8	150
							459	9									
11	96090	X	71072	-0-	-25018	-0-	1511	1	69167	2	Y	358	415	1			93
							394	9									
12	92535	X	66734	-0-	-25801	-0-	1301	1	65030	2	Y	366	269	1	13	8	177
							403	9									
01	90458	X	59377	-0-	-31081	-0-	1382	1	57740	2	Y	232	261	1	23	8	125
							255	9									
02	68572	X	57361	-0-	-11211	-0-	1200	1	55812	2	Y	317	270	1	41	8	131
							349	9									

TAYLOR-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297997 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9965 - 17181

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
09	86040	X	57599	-0-	-28441	-0-	56607	2	992	9	N	902	755	1	12	8	387
10	88908	X	54266	-0-	-34642	-0-	1046	1	52648	2	N	520	727	1	20	8	160
							572	9									
11	86040	X	48227	-0-	-37813	-0-	626	1	47108	2	N	448	408	1	3	8	197
							493	9									
12	74493	X	45211	-0-	-29282	-0-	526	1	44173	2	N	465	542	1	18	8	102
							512	9									
01	62310	X	42048	-0-	-20262	-0-	626	1	41012	2	N	373	346	1	44	8	85
							410	9									
02	53760	X	38448	-0-	-15312	-0-	569	1	37486	2	N	357	183	1	3	8	256
							393	9									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122070	X	82861	-0-	-39209	-0-	81550	2	1311	9	N	1192	1302	1	25	8	207
10	126139	X	74587	-0-	-51552	-0-	1452	1	72431	2	N	640	596	1	34	8	217
							704	9									
11	122070	X	67878	-0-	-54192	-0-	878	1	66491	2	N	463	359	1	17	8	304
							509	9									
12	102703	X	62256	-0-	-40447	-0-	726	1	61119	2	N	374	353	1	29	8	296
							411	9									
01	85622	X	58356	-0-	-27266	-0-	871	1	56854	2	N	574	549	1	102	8	219
							631	9									
02	77336	X	53692	-0-	-23644	-0-	796	1	52434	2	N	420	348	1	56	8	235
							462	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TAYLOR (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298181 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10006 - 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
09	100710	X	94916	-0-	-5794	-0-	93440	2	1476	9	N	1342	1365	1	49	8	297
10	93727	X	93727	-0-	-0-	-0-	1810	1	91141	2	N	705	599	1	52	8	351
							776	9									
11	83072	X	83072	-0-	-0-	-0-	1084	1	81360	2	N	571	637	1	6	8	279
							628	9									
12	98084	X	76849	-0-	-21235	-0-	898	1	75315	2	N	578	528	1	43	8	286
							636	9									
01	98084	X	65559	-0-	-32525	-0-	982	1	64365	2	N	193	173	1	106	8	200
							212	9									
02	88592	X	58356	-0-	-30236	-0-	866	1	57018	2	N	429	546	1	5	8	78
							472	9									

UGA (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299347 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10002 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197040	X	150310	-0-	-46730	-0-	147629	2	2681	9	Y	2437	2309	1	64	8	281
10	203608	X	131700	-0-	-71908	-0-	2537	1	127861	2	Y	1184	1350	1	76	8	39
							1302	9									
11	197040	X	98212	-0-	-98828	-0-	1010	1	96188	2	Y	922	879	1	82	8	-0-
							1014	9									
12	155341	X	40538	-0-	-114803	-0-	454	1	39673	2	Y	374	260	1	60	8	54
							411	9									
01	155341	X	66773	-0-	-88568	-0-	931	1	64914	2	Y	844	732	1	166	8	-0-
							928	9									
02	140280	X	75883	-0-	-64397	-0-	1110	1	73832	2	Y	855	715	1	104	8	36
							941	9									

CHEW (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299563 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9963 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198630	X	147479	-0-	-51151	-0-	140723	2	6756	9	Y	6142	5688	1	45	8	830
10	205251	X	57306	-0-	-147945	-0-	838	1	53594	2	Y	2613	3249	1	28	8	166
							2874	9									
11	198630	X	79732	-0-	-118898	-0-	769	1	74653	2	Y	3918	3665	1	82	8	337
							4310	9									
12	205251	X	82288	-0-	-122963	-0-	912	1	77451	2	Y	3568	3544	1	63	8	298
							3925	9									
01	167462	X	78978	-0-	-88484	-0-	1117	1	73223	2	Y	4216	4197	1	144	8	173
							4638	9									
02	95256	X	65916	-0-	-29340	-0-	924	1	60901	2	Y	3719	3636	1	75	8	181
							4091	9									

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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		28797	-0-	28797	28797	378	1	27672	2	N	679	679	1			-0-
							747	9									
11	SHUT IN		351436	-0-	351436	380233	3433	1	334518	2	Y	12259	11661	1	359	8	239
							13485	9									
12	779065	X	398832	-0-	-380233	-0-	4543	1	382296	2	Y	10903	10199	1	189	8	754
							11993	9									
01	483600	X	255468	-0-	-228132	-0-	3534	1	244523	2	Y	6737	6905	1	328	8	258
							7411	9									
02	436800	X	203912	-0-	-232888	-0-	2955	1	194666	2	Y	5719	5562	1	174	8	241
							6291	9									

MATADORS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300736 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9867 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		56057	-0-	56057	56057	55419	2	638	9	Y	580	4	8			576
01	291840	X	235783	-0-	-56057	-0-	233539	2	2244	9	Y	2040	2141	1	105	8	370
02	235368	X	215818	-0-	-19550	-0-	213518	2	2300	9	Y	2091	1790	1	245	8	426

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2025

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

09	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1696	1	5379	2	N	175	178	1	32	8	157
							193	9									
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	1716	1	4416	2	N	28	1	8			184
							31	9									
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	1636	1	4431	2	N	140	178	1	3	8	143
							154	9									
*12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	1840	1	3792	2	N	23	3	8			163
							25	9									
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1668	1	4005	2	N	-0-					163
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	1516	1	3529	2	N	-0-					163

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

09	7710	X	6803	-0-	-907	-0-	6652	2	151	9	N	137	12	8			142
10	7874	X	7846	-0-	-28	-0-	7620	2	226	9	N	205	333	1	1	8	13
11	7620	X	7493	-0-	-127	-0-	7340	2	153	9	N	139	5	8			147
*12	7874	X	7660	-0-	-214	-0-	7500	2	160	9	N	145	173	1	5	8	114
*01	7843	X	7479	-0-	-364	-0-	7377	2	102	9	N	93	172	1	3	8	32
02	7084	X	6869	-0-	-215	-0-	6648	2	221	9	N	201	171	1			62

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	635	1	2620	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	1081	1	7408	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	1032	1	3823	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	986	1	4685	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	927	1	4546	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	866	1	3570	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

09	11520	X	10588	-0-	-932	-0-	10546	2	42	9	N	38	10	8			35
10	11904	X	11735	-0-	-169	-0-	11696	2	39	9	N	35					70
11	11520	X	11029	-0-	-491	-0-	10977	2	52	9	N	47					117
12	11904	X	11369	-0-	-535	-0-	11297	2	72	9	N	65	179	1			3
01	11749	X	11231	-0-	-518	-0-	11231	2			N	-0-					3
02	10612	X	10271	-0-	-341	-0-	10203	2	68	9	N	62					65

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

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
09	2430	N	1478	-0-		-952	-0-	544	1	922	2	Y	11	16	1			6
								12	9									
10	1829	N	1211	-0-		-618	-0-	677	1	514	2	Y	18	16	1			8
								20	9									
11	2020	N	2020	-0-		-0-	-0-	674	1	1327	2	Y	17	16	1			9
								19	9									
12	1519	N	1409	-0-		-110	-0-	628	1	760	2	Y	19	24	1			4
								21	9									
01	2319	N	2319	-0-		-0-	-0-	625	1	1664	2	Y	27	11	1			20
								30	9									
02	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-	756	1	1267	2	Y	17	31	1			6
								19	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

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
09	2640	X	2088	-0-		-552	-0-	567	1	1511	2	Y	9	13	1			5
								10	9									
10	2914	X	2124	-0-		-790	-0-	727	1	1380	2	Y	15	13	1			7
								17	9									
11	3360	X	2282	-0-		-1078	-0-	660	1	1605	2	Y	15	14	1			8
								17	9									
12	3472	X	2247	-0-		-1225	-0-	794	1	1436	2	Y	15	20	1			3
								17	9									
01	3472	X	2786	-0-		-686	-0-	726	1	2034	2	Y	24	10	1			17
								26	9									
02	2548	X	2548	-0-		-0-	-0-	728	1	1805	2	Y	14	26	1			5
								15	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

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
09	7110	X	5004	-0-		-2106	-0-	4990	2	14	9	N	13					115
10	8385	X	8385	-0-		-0-	-0-	8385	2			N	-0-					115
11	7230	X	7180	-0-		-50	-0-	7180	2			N	-0-					115
12	7471	X	7072	-0-		-399	-0-	7050	2	22	9	N	20					135
01	7564	X	6955	-0-		-609	-0-	6886	2	69	9	N	63	180	1			18
02	6832	X	6130	-0-		-702	-0-	6130	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

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
09	3630	X	2108	-0-		-1522	-0-	585	1	1506	2	Y	15	22	1			8
								17	9									
10	3751	X	2764	-0-		-987	-0-	592	1	2153	2	Y	17	14	1			11
								19	9									
11	3630	X	3232	-0-		-398	-0-	605	1	2601	2	Y	24	22	1			13
								26	9									
12	3410	X	3212	-0-		-198	-0-	625	1	2558	2	Y	26	33	1			6
								29	9									
01	3410	X	2978	-0-		-432	-0-	696	1	2241	2	Y	37	16	1			27
								41	9									
02	3024	X	2835	-0-		-189	-0-	677	1	2130	2	Y	25	43	1			9
								28	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	1958	1	2351	2	N	50	181	1	7	8	7
							55	9									
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	2030	1	2583	2	N	130					137
							143	9									
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	1866	1	2470	2	N	41	2	8			176
							45	9									
*12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	1998	1	4485	2	N	191	336	1	1	8	30
							210	9									
*01	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	1737	1	1564	2	N	85	1	8			114
							94	9									
02	3220	X	336	-0-	-2884	-0-	336	1			N	-0-					114

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
09	2430	X	1400	-0-	-1030	-0-	519	1	825	2	Y	51	73	1			27
							56	9									
10	1736	X	1368	-0-	-368	-0-	702	1	575	2	Y	83	73	1			37
							91	9									
11	2220	X	1365	-0-	-855	-0-	791	1	486	2	Y	80	74	1			43
							88	9									
12	2294	X	820	-0-	-1474	-0-	725	1	95	9	Y	86	110	1			19
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	644	1	709	2	Y	116	47	1			88
							128	9									
02	1288	N	716	-0-	-572	-0-	626	1	90	9	Y	82	141	1			29

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
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	611	1	2703	2	Y	13	19	1			7
							14	9									
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	896	1	3328	2	Y	21	19	1			9
							23	9									
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	890	1	3409	2	Y	21	19	1			11
							23	9									
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	916	1	3077	2	Y	22	28	1			5
							24	9									
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	848	1	3828	2	Y	31	13	1			23
							34	9									
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	773	1	3362	2	Y	20	36	1			7
							22	9									

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
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	788	3	Y	48					103
							53	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	61	1	865	3	Y	315	351	1			67
							347	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	56	1	802	3	Y	50					117
							55	9									
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	71	1	947	3	Y	3					120
							3	9									
01	1333	N	1007	-0-	-326	-0-	52	1	916	3	Y	35					155
							39	9									
02	DLQ G-10		955	-0-	955	955	41	1	695	3	Y	199	193	1			161
							219	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
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
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	789	3	N	9					155
							10	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	75	1	1076	3	N	5					160
							6	9									
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	99	1	1267	3	N	10					170
							11	9									
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	3	N	7					177
							8	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	89	1	1555	3	N	10					187
							11	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	3	N	12					199
							13	9									

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2025

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	98	1	1376	3	N	10					145
							11	9									
10	1302	N	966	-0-	-336	-0-	61	1	887	3	N	16					161
							18	9									
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	124	1	1661	3	N	29					190
							32	9									
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	126	1	1708	3	N	-0-					190
01	961	N	853	-0-	-108	-0-	46	1	807	3	N	-0-					190
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	98	1	1617	3	N	11					201
							12	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					92
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					92
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					92
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					92
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					92
02	DLQ G-10		589	-0-	589	589	34	1	555	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

09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					169
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					169
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					169
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					169
*01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					169
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					60
11	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					60
*01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					60
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
10	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
12	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
*01	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
02	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
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					247
10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					247
11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					247
12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					247
*01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					247
02	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
09	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					54
10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					54
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					54
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					54
*01	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					54
02	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
09	DLQ G-10		185	-0-	185	275	185	3			Y	-0-					53
10	DLQ G-10		125	-0-	125	400	125	3			Y	-0-					53
11	DLQ G-10		60	-0-	60	460	60	3			Y	-0-					53
12	DLQ G-10		90	-0-	90	550	90	3			Y	-0-					53
*01	610	N	60	-0-	-550	-0-	60	3			Y	-0-					53
02	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
09	DLQ G-10		270	-0-	270	550	270	3			Y	-0-					113
10	DLQ G-10		310	-0-	310	860	310	3			Y	-0-					113
11	DLQ G-10		265	-0-	265	1125	265	3			Y	-0-					113
12	DLQ G-10		275	-0-	275	1400	275	3			Y	-0-					113
*01	1690	N	290	-0-	-1400	-0-	290	3			Y	-0-					113
02	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
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					126
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					126
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					126
*01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
02	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
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3					96
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-	67	1			29
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5					34
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	231	2	6	9	Y	5					39
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					39
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	194	2			Y	-0-					39

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
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	Y	3					53
10	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-	38	1			15
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	325	2	8	9	Y	7	2	8			20
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	311	2	8	9	Y	7					27
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					27
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	2			Y	-0-					27

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		49	-0-	49	49	43	2	6	9	Y	5					7
02	14B2 EXT		33	-0-	33	82	27	2	6	9	Y	5					12

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
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-

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
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-

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
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-

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
09	420	N	69	-0-	-351	-0-	68	2	1	9	Y	1					43
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	31	1			12
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					14
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	Y	7					21
01	341	N	48	-0-	-293	-0-	48	2			Y	-0-					21
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			Y	-0-					21

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
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	283	-0-	283	283	261	2	22	9	Y	20					21
02	14B2 EXT	79	-0-	79	362	71	2	8	9	Y	7					28

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

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-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10710	X	9288	-0-		-1422	-0-	163 41	1 9	9084	2	Y	37	67	1			42
10	11067	X	9860	-0-		-1207	-0-	184 44	1 9	9632	2	Y	40					82
11	9930	X	9322	-0-		-608	-0-	166 57	1 9	9099	2	Y	52	66	1			68
12	10261	X	10046	-0-		-215	-0-	187 55	1 9	9804	2	Y	50	68	1			50
01	10261	X	9661	-0-		-600	-0-	186 62	1 9	9413	2	Y	56					106
02	9276	X	9276	-0-		-0-	-0-	185 47	1 9	9044	2	Y	43	69	1			80

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3211	-0-		-329	-0-	56 18	1 9	3137	2	Y	16	29	1			18
10	3658	X	3308	-0-		-350	-0-	62 19	1 9	3227	2	Y	17					35
11	3540	X	2969	-0-		-571	-0-	53 23	1 9	2893	2	Y	21	28	1			28
12	3503	X	3314	-0-		-189	-0-	62 23	1 9	3229	2	Y	21	28	1			21
01	3503	X	2997	-0-		-506	-0-	58 24	1 9	2915	2	Y	22					43
02	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	65 21	1 9	3158	2	Y	19	28	1			34

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	8289	-0-		-3141	-0-	145 51	1 9	8093	2	Y	46	80	1			52
10	9641	X	9032	-0-		-609	-0-	168 55	1 9	8809	2	Y	50					102
11	9330	X	8569	-0-		-761	-0-	152 70	1 9	8347	2	Y	64	82	1			84
12	9157	X	9157	-0-		-0-	-0-	170 67	1 9	8920	2	Y	61	84	1			61
01	9021	X	8840	-0-		-181	-0-	170 76	1 9	8594	2	Y	69					130
02	8645	X	8645	-0-		-0-	-0-	172 62	1 9	8411	2	Y	56	85	1			101

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9328	-0-		-752	-0-	156 35	1 9	9137	2	Y	32					62
10	10416	X	10362	-0-		-54	-0-	164 34	1 9	10164	2	Y	31	59	1			34
11	10080	X	9962	-0-		-118	-0-	159 34	1 9	9769	2	Y	31					65
12	10416	X	9097	-0-		-1319	-0-	161 28	1 9	8908	2	Y	25	51	1	1	8	38
01	10416	X	8749	-0-		-1667	-0-	122 31	1 9	8596	2	Y	28	44	1			22
02	9156	X	8230	-0-		-926	-0-	90 122	1 9	8018	2	Y	111	85	8			48

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
09	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	179	1	10456	2	Y	34					63
							37	9									
10	11005	X	10970	-0-	-35	-0-	174	1	10761	2	Y	32	60	1			35
							35	9									
11	10650	X	10563	-0-	-87	-0-	168	1	10326	2	Y	63					98
							69	9									
12	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	195	1	10827	2	Y	56	77	1			77
							62	9									
01	11005	X	8919	-0-	-2086	-0-	124	1	8736	2	Y	54	88	1			43
							59	9									
02	9408	X	9303	-0-	-105	-0-	102	1	9138	2	Y	57					100
							63	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
09	13830	X	13597	-0-	-233	-0-	228	1	13332	2	Y	34					64
							37	9									
10	14291	X	13962	-0-	-329	-0-	222	1	13706	2	Y	31	60	1			35
							34	9									
11	13830	X	13510	-0-	-320	-0-	216	1	13260	2	Y	31					66
							34	9									
12	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	253	1	14038	2	Y	29	52	1	1	8	42
							32	9									
01	14291	X	11458	-0-	-2833	-0-	159	1	11269	2	Y	27	47	1			22
							30	9									
02	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	136	1	12114	2	Y	30	1	8			51
							33	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
09	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
09	3000	X	2792	-0-	-208	-0-	2742	2	50	9	N	45					177
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3406	2	111	9	N	101	179	1			99
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3149	2	125	9	N	114	170	1			43
12	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	2674	2	140	9	N	127					170
01	3100	X	2385	-0-	-715	-0-	2265	2	120	9	N	109	189	1			90
02	2800	X	1949	-0-	-851	-0-	1848	2	101	9	N	92					182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1685	3	4	9	Y	4					64
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	3	6	9	Y	5					69
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	3	6	9	Y	5					74
12	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1659	3	6	9	Y	5					79
01	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	1536	3	6	9	Y	5					84
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	1516	3	6	9	Y	5					89

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
*02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	446 651	1 9	3806	2	Y	592	418	0	195	1	103
10	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	460 721	1 9	3855	2	Y	655	466	0	192	1	100
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	459 771	1 9	3804	2	Y	701	471	0	223	1	107
12	5611	X	5046	-0-	-565	-0-	474 756	1 9	3816	2	Y	687	476	0	221	1	97
01	5053	X	3225	-0-	-1828	-0-	418 469	1 9	2338	2	Y	426	297	0	164	1	62
*02	4704	X	4199	-0-	-505	-0-	423 513	1 9	3263	2	Y	466	317	0	154	1	57

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
09	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	61	1	1769	2	Y	38	27	0	13	1	7
							42	9									
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1866	2	Y	44	31	0	13	1	7
							48	9									
11	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	67	1	1766	2	Y	44	30	0	14	1	7
							48	9									
12	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	69	1	1763	2	Y	43	30	0	14	1	6
							47	9									
01	1984	N	1629	-0-	-355	-0-	61	1	1528	2	Y	36	24	0	13	1	5
							40	9									
*02	1764	N	1636	-0-	-128	-0-	61	1	1542	2	Y	30	21	0	10	1	4
							33	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

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-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

09	1350	N	868	-0-	-482	-0-	180	1	669	2	Y	17	13	0	6	1	3
							19	9									
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	193	1	864	2	Y	23	16	0	7	1	3
							25	9									
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	193	1	946	2	Y	27	18	0	8	1	4
							30	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	199	1	927	2	Y	26	18	0	8	1	4
							29	9									
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	224	1	1543	2	Y	39	24	0	13	1	6
							43	9									
*02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	214	1	1678	2	Y	34	24	0	12	1	4
							37	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
09	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	348	1	969	2	Y	36	26	0	12	1	6
							40	9									
10	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	360	1	990	2	Y	41	29	0	12	1	6
							45	9									
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	352	1	978	2	Y	44	29	0	14	1	7
							48	9									
12	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	367	1	1083	2	Y	44	31	0	14	1	6
							48	9									
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	365	1	1011	2	Y	42	27	0	15	1	6
							46	9									
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	333	1	979	2	Y	32	23	0	11	1	4
							35	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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	Y	10	7	0	3	1	1
							11	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	Y	11	7	0	3	1	2
							12	9									
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	323	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	Y	7	5	0	2	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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	321	1	1382	2	Y	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	332	1	1397	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	325	1	1346	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	335	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	337	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*02	1568	N	1409	-0-	-159	-0-	299	1	1110	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	32	1	942	2	N	34	25	0	11	1	6
							37	9									
10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	35	1	1004	2	N	39	28	0	11	1	6
							43	9									
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	34	1	888	2	N	38	26	0	12	1	6
							42	9									
12	1209	N	939	-0-	-270	-0-	34	1	864	2	N	37	26	0	12	1	5
							41	9									
01	1085	N	906	-0-	-179	-0-	33	1	836	2	N	34	22	0	12	1	5
							37	9									
*02	896	N	740	-0-	-156	-0-	27	1	688	2	N	23	17	0	8	1	3
							25	9									

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 292583 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	758	-0-	-112	-0-	177	1	575	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	185	1	642	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	177	1	528	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	186	1	606	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
01	837	N	640	-0-	-197	-0-	181	1	452	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	168	1	528	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	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
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					45
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					45
11	750	N	215	-0-	-535	-0-	215	2			N	-0-					45
12	775	N	61	-0-	-714	-0-	61	2			N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	53	1	738	3	N	104					205
							114	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	63	1	908	3	N	136	190	1			151
							150	9									
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	58	1	787	3	N	130	190	1			91
							143	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	58	1	787	3	N	128					219
							141	9									
01	1085	N	933	-0-	-152	-0-	42	1	747	3	N	131	193	1			157
							144	9									
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	43	1	705	3	N	137	184	1			110
							151	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	597	X	597	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	N	135	159	1			55
							149	9									
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	34	1	487	3	N	209	173	1			91
							230	9									
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	205	170	1			126
							226	9									
12	619	X	619	-0-	-0-	-0-	38	1	336	3	N	223	171	1			178
							245	9									
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	23	1	400	3	N	177	322	1			33
							195	9									
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	226	173	1			86
							249	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	90	1	1000	3	N	182	181	1			51
							200	9									
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	121	1	1742	3	N	259	186	1			124
							285	9									
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	121	1	1612	3	N	258	193	1			189
							284	9									
12	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	146	1	1625	3	N	259	381	1			67
							285	9									
01	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	75	1	1314	3	N	232	188	1			111
							255	9									
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	3	N	250	184	1			177
							275	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	508	-0-	-362	-0-	25	1	358	3	N	114					258
							125	9									
10	961	N	829	-0-	-132	-0-	42	1	611	3	N	160	351	1			67
							176	9									
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	N	154	148	1			73
							169	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	60	1	498	3	N	156					229
							172	9									
01	837	N	449	-0-	-388	-0-	16	1	278	3	N	141	153	1			217
							155	9									
02	700	N	465	-0-	-235	-0-	17	1	281	3	N	152	177	1			192
							167	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	N	110	160	1			143
							121	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	129	164	1			108
							142	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	143	157	1			94
							157	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	133	173	1			54
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	146					200
							161	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	113					313
							124	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	847	3	N	90					133
							99	9									
10	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	71	1	1023	3	N	92					225
							101	9									
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1258	3	N	158	170	1			213
							174	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1212	3	N	228	190	1			251
							251	9									
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	129	1	2243	3	N	192	175	1			268
							211	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	75	1	1211	3	N	192	184	1			276
							211	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 297277 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6334 - 6444

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					87
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	1	1	9	N	1					167
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	220	1	1	9	N	1					168
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	1	1	9	N	1					169
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	1	1	9	N	1					170
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	1	1	9	N	1					171
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	1	1	9	N	1					172

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1469	1	26	9	N	24					195
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	504	1	22	9	N	20					215
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1516	1	11	9	N	10					225
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1803	1	23	9	N	21					246
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2001	1	20	9	N	18					264
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1802	1	25	9	N	23	193	1			94

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2576	-0-	-424	-0-	2529	2	47	9	N	43					95
10	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	2801	2	44	9	N	40					135
11	2970	X	2556	-0-	-414	-0-	2508	2	48	9	N	44					179
12	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	2781	2	39	9	N	35					214
01	2883	X	2575	-0-	-308	-0-	2525	2	50	9	N	45	192	1			67
02	2576	X	2310	-0-	-266	-0-	2271	2	39	9	N	35					102

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	864	2	N	2					35
							2	9									
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	2	3	9	N	3					38
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	38	1	422	2	N	4					42
							4	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5					47

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
09	570	N	401	-0-	-169	-0-	401	2			N	-0-					10
10	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					10
11	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					10
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					10
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					10
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					71
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					71
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					71
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					71
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					71
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					71

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	2	33	9	N	30					85
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	681	2	24	9	N	22					107
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	699	2	28	9	N	25					132
12	1147	N	358	-0-	-789	-0-	336	2	22	9	N	20					152
01	713	N	562	-0-	-151	-0-	540	2	22	9	N	20					172
02	672	N	438	-0-	-234	-0-	420	2	18	9	N	16					188

KING OPERATING CORPORATION 465296
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

09	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	398	1	2435	2	Y	61	43	0	20	1	11		
							67	9											
10	3069	N	3030	-0-	-39	-0-	414	1	2541	2	Y	68	49	0	20	1	10		
							75	9											
11	2940	N	2866	-0-	-74	-0-	405	1	2384	2	Y	70	47	0	22	1	11		
							77	9											
12	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	423	1	2506	2	Y	71	49	0	23	1	10		
							78	9											
01	3038	N	2845	-0-	-193	-0-	418	1	2354	2	Y	66	43	0	23	1	10		
							73	9											
*02	2688	N	2294	-0-	-394	-0-	368	1	1879	2	Y	43	32	0	16	1	5		
							47	9											

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

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-

RFE OPERATING, LLC 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

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	174	-0-	174	174	9	1	165	3	N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	184	1			161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	187	1			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121					291
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	191	1			221
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	132	1			165

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

09	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	78	1	1022	3	N	-0-					119
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	89	1	1431	3	N	118	163	1			74
						130	9									
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	77	1	1208	3	N	205	176	1			103
						226	9									
12	1147 N	834	-0-	-313	-0-	49	1	653	3	N	120					223
						132	9									
01	1519 N	979	-0-	-540	-0-	46	1	812	3	N	110	161	1			172
						121	9									
02	1372 N	1114	-0-	-258	-0-	59	1	976	3	N	72					244
						79	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1025	S	1025	-0-	-0-	-0-	1018	2	7	9	N	6					76
10	1283	S	1283	-0-	-0-	-0-	1264	2	19	9	N	17					93
11	1655	S	1655	-0-	-0-	-0-	959	1	682	2	N	13					106
							14	9									
12	1656	S	1656	-0-	-0-	-0-	983	1	649	2	N	22					128
							24	9									
01	1504	S	1504	-0-	-0-	-0-	1020	1	477	2	N	6					134
							7	9									
02	1611	S	1611	-0-	-0-	-0-	907	1	687	2	N	15	140	1			9
							17	9									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					7
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					7
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					7
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					7
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					7

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1662	-0-	-632	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1381	-0-	-839	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
02	14B2	EXT	16	-0-	16	16	15	1	1	9	N	1					120

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	1328	2	47	9	N	43							95
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2298	2	46	9	N	42							137
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1720	2	41	9	N	37							174
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1889	2	36	9	N	33							207
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1449	2	39	9	N	35							242
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1504	2	37	9	N	34	178	1					98

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
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
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	110	1	133	2	N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
11	570	N	61	-0-	-509	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01	310	N	68	-0-	-242	-0-	13	1	55	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		331	-0-	331	331	88	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		931	-0-	931	1262	44	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1316	-0-	1316	2578	60	1	1256	2	Y	-0-					-0-
*01	4026	X	1448	-0-	-2578	-0-	206	1	1242	2	Y	-0-					-0-
02	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	206	1	1242	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

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-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	37 1 39 9		1082	2	Y	35	25	0	12	1	6
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	39 1 43 9		1110	2	Y	39	28	0	11	1	6
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	41 1 45 9		1082	2	Y	41	28	0	13	1	6
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	44 1 46 9		1119	2	Y	42	29	0	13	1	6
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	44 1 44 9		1110	2	Y	40	26	0	14	1	6
*02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	40 1 32 9		1000	2	Y	29	21	0	10	1	4

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	96 25	1 9	2801	2	Y	23	16	0	8	1	4
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	101 28	1 9	2889	2	Y	25	18	0	7	1	4
11	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	102 29	1 9	2694	2	Y	26	18	0	8	1	4
12	3534	X	2932	-0-	-602	-0-	109 29	1 9	2794	2	Y	26	18	0	8	1	4
01	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	110 28	1 9	2766	2	Y	25	16	0	9	1	4
*02	2632	N	2503	-0-	-129	-0-	95 19	1 9	2389	2	Y	17	13	0	6	1	2

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	73 20	1 9	2132	2	Y	18	13	0	6	1	3
10	2728	X	2353	-0-	-375	-0-	79 23	1 9	2251	2	Y	21	15	0	6	1	3
11	2400	X	2289	-0-	-111	-0-	83 25	1 9	2181	2	Y	23	15	0	7	1	4
12	2697	X	2290	-0-	-407	-0-	85 24	1 9	2181	2	Y	22	16	0	7	1	3
01	2356	X	2303	-0-	-53	-0-	87 24	1 9	2192	2	Y	22	14	0	8	1	3
*02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	89 20	1 9	2248	2	Y	18	13	0	6	1	2

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
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	1157	2	N	2	2	0	1	1	-0-
10	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	42 3	1 9	1191	2	N	3	2	0	1	1	-0-
11	1200	X	1176	-0-	-24	-0-	43 3	1 9	1130	2	N	3	2	0	1	1	-0-
12	1457	X	1101	-0-	-356	-0-	41 3	1 9	1057	2	N	3	2	0	1	1	-0-
01	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	40 3	1 9	1009	2	N	3	2	0	1	1	-0-
*02	1092	N	471	-0-	-621	-0-	18 1	1 9	452	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290999 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	1973	-0-	-307	-0-	370	1	1603	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	383	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1572	-0-	-648	-0-	361	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2034	-0-	-291	-0-	389	1	1645	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1646	-0-	-400	-0-	376	1	1270	2	N	-0-					-0-
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	344	1	1264	2	N	-0-					-0-

OWENS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291788 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	1	1	9	N	1					141
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	N	1					142
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	N	1					143
12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	58	1	1	9	N	1					144
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	1	1	9	N	1					145
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	1	1	9	N	1					146

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
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1436	1	42	9	N	38					48
10	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2013	1	44	9	N	40					88
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1840	1	35	9	N	32					120
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1751	1	31	9	N	28					148
01	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1456	1	46	9	N	42					190
02	1512	N	1324	-0-	-188	-0-	1273	1	51	9	N	46	184	1			52

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
*01	14B2	EXT	3810	-0-	3810 B	3810	544	1	3266	2	N	-0-			8
02	14B2	EXT	3810	-0-	3810 B	7620	544	1	3266	2	N	-0-			8

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1975	-0-	1975 B	1975	121	1	1854	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	619	-0-	619 B	2594	40	1	579	2	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	220	-0-	220 B	2814	12	1	208	2	Y	-0-			-0-
*01	2821	X	7	-0-	-2814 B	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
02	7	X	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	2	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
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-			46
10	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	76	1	602	2	Y	-0-			46
11	270	N	59	-0-	-211 B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			46
12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	19	1	321	2	Y	-0-			46
*01	434	N	296	-0-	-138 B	-0-	40	1	256	2	Y	-0-			46
02	DLQ G-10		296	-0-	296 B	296	40	1	256	2	Y	-0-			46

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
09	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	102	1	1531	2	Y	-0-			55
10	1798	N	1049	-0-	-749 B	-0-	64	1	985	2	Y	-0-			55
11	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	105	1	1508	2	Y	-0-			55
12	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	64	1	1129	2	Y	-0-			55
*01	1054	N	932	-0-	-122 B	-0-	99	1	833	2	Y	-0-			55
02	DLQ G-10		932	-0-	932 B	932	99	1	833	2	Y	-0-			55

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
09	450	N	160	-0-	-290 B	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			17
10	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	26	1	398	2	Y	-0-			17
11	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	122	1	1746	2	Y	-0-			17
12	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	113	1	1969	2	Y	-0-			17
*01	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	89	1	741	2	Y	-0-			17
02	DLQ G-10		830	-0-	830 B	830	89	1	741	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
09	14B2	EXT	349	-0-	349 B	349	22	1	327	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	765	-0-	765 B	1114	47	1	718	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		217	-0-	217 B	1331	14	1	203	2	Y	-0-			-0-
12	1408	X	77	-0-	-1331 B	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
*01	775	X	32	-0-	-743 B	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	32	-0-	-164 B	-0-	3	1	29	2	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
09	14B2	EXT	157	-0-	157 B	157	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	157					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	157					Y	-0-			-0-
12	157	X	-0-	-0-	-157 B	-0-					Y	-0-			-0-
*01	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	99	1	626	2	Y	-0-			-0-
02	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	99	1	626	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 #: 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
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					8
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					8
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					8
12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					8
*01	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	34	1	205	2	Y	-0-					8
02 DLQ G-10			239	-0-	239 B	239	34	1	205	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
09 14B2 EXT	70		-0-	-0-	70 B	70	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	70					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT	2344		-0-	-0-	2344 B	2414	152	1	2192	2	Y	-0-					-0-
12	2414	X	-0-	-0-	-2414 B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	26	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	187	-0-	-1297 B	-0-	26	1	161	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
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					6
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					6
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	42	1	603	2	Y	-0-					6
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					6
*01	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	76	1	636	2	Y	-0-					6
02 DLQ G-10			712	-0-	712 B	712	76	1	636	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
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					8
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					8
11	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					8
12	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					8
*01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					8
02 DLQ G-10			39	-0-	39 B	39	5	1	34	2	Y	-0-					8

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
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					9
10	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					9
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					9
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					9
*01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					9
02 DLQ G-10			35	-0-	35 B	35	5	1	30	2	Y	-0-					9

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
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT	873		873	-0-	873 B	873	98	1	775	2	Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	873					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	873					Y	-0-					-0-
*01	873	X	-0-	-0-	-873 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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 #: 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
09	14B2 EXT		247	-0-	247 B	247	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1276	-0-	1276 B	1523	143	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		760	-0-	760 B	2283	49	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	2735	X	452	-0-	-2283 B	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
*01	1271	X	322	-0-	-949 B	-0-	43	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	322	-0-	-378 B	-0-	43	1	279	2	Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		833	-0-	833 B	833	52	1	781	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1386	-0-	1386 B	2219	155	1	1231	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		304	-0-	304 B	2523	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	2927	X	404	-0-	-2523 B	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					-0-
*01	1395	X	174	-0-	-1221 B	-0-	24	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	174	-0-	-106 B	-0-	24	1	150	2	Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					40
10	465	N	32	-0-	-433 B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					40
11	540	N	97	-0-	-443 B	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					40
12	341	N	194	-0-	-147 B	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					40
*01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			Y	-0-					40
02	DLQ G-10		2	-0-	2 B	2	2	1			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
09	14B2 EXT		352	-0-	352 B	352	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	352					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	352					Y	-0-					-0-
12	352	X	-0-	-0-	-352 B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	579	-0-	-21 B	-0-	36	1	543	2	Y	-0-					85
10	837	N	725	-0-	-112 B	-0-	45	1	680	2	Y	-0-					85
11	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					85
12	465	N	108	-0-	-357 B	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					85
*01	713	N	277	-0-	-436 B	-0-	39	1	238	2	Y	-0-					85
02	DLQ G-10		277	-0-	277 B	277	39	1	238	2	Y	-0-					85

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		74	-0-	74 B	74	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	74					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	74					Y	-0-					-0-
12	74	X	-0-	-0-	-74 B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. 103925
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

09	420	X	216	-0-	-204	B	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	434	X	239	-0-	-195	B	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	284	-0-	-76	B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	122	-0-	-188	B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	279	X	130	-0-	-149	B	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56	B	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

09	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	403	N	226	-0-	-177	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	329	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

09	1020	X	375	-0-	-645	B	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	1054	X	426	-0-	-628	B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	341	-0-	-109	B	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	465	X	426	-0-	-39	B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	309	-0-	-125	B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	B	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					35
10	14	N	7	-0-	-7	B	-0-	7	2			N	-0-					35
11	12	N	9	-0-	-3	B	-0-	9	2			N	-0-					35
12	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					35
01	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					35
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	64	2	54	9	N	49	61	1			23

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
09	780	N	669	-0-	-111 B	-0-	669	2			N	-0-					65
10	651	N	440	-0-	-211 B	-0-	440	2			N	-0-					65
11	600	N	531	-0-	-69 B	-0-	531	2			N	-0-					65
12	682	N	599	-0-	-83 B	-0-	599	2			N	-0-					65
01	434	N	337	-0-	-97 B	-0-	337	2			N	-0-					65
02	504	N	493	-0-	-11 B	-0-	424	2	69	9	N	63	108	1			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
09	20880	X	19177	-0-	-1703 B	-0-	18903	2	274	9	Y	249	180	1			181
10	21049	X	19348	-0-	-1701 B	-0-	19121	2	227	9	Y	206	183	1			204
11	20190	X	18814	-0-	-1376 B	-0-	18562	2	252	9	Y	229	353	1	1	8	79
12	20863	X	18880	-0-	-1983 B	-0-	18650	2	230	9	Y	209	177	1			111
01	20119	X	14330	-0-	-5789 B	-0-	14159	2	171	9	Y	155	182	1			84
02	17892	X	16856	-0-	-1036 B	-0-	16519	2	337	9	Y	306	333	1			57

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
09	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					165
10	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					165
11	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					165
12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					165
01	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					165
02	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
09	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	886	2	35	9	N	32					70
10	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	888	2	8	9	N	7					77
11	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	881	2	8	9	N	7					84
12	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1040	2	6	9	N	5					89
01	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	887	2	20	9	N	18					107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					107

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
09	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					44
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					44
11	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					44
12	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					44
01	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

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
09	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					94
10	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					94
11	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					94
12	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					94
01	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					69
10	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-					69
11	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					69
12	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2			N	-0-					69
01	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	761	2	3	9	N	3					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72

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
09	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					85
10	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			N	-0-					85
11	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	2			N	-0-					85
12	2423	N	2423	-0-	-0-	B	-0-	2421	2	2	9	N	2					87
01	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2			N	-0-					87
02	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
09	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					90
10	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					90
11	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2			N	-0-					90
12	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2			N	-0-					90
01	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-					90
02	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
09	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					90
10	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			N	-0-					90
11	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			N	-0-					90
12	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2			N	-0-					90
01	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2			N	-0-					90
02	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
09	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					81
10	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					81
11	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-					81
12	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					81
01	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					81
02	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
09	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	2			N	-0-					98
10	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	2			N	-0-					98
11	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	2			N	-0-					98
12	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	2			N	-0-					98
01	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	933	2	47	9	N	43	119	1			22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					22

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
09	3990	X	3934	-0-	-56	B	-0-	3934	2			N	-0-					149
10	4123	X	3544	-0-	-579	B	-0-	3544	2			N	-0-					149
11	3720	X	3427	-0-	-293	B	-0-	3427	2			N	-0-					149
12	4041	X	4041	-0-	-0-	B	-0-	3877	2	164	9	N	149					298
01	4061	X	3428	-0-	-633	B	-0-	3428	2			N	-0-					298
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	B	-0-					N	NO RPT					298

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	655	2	4	9	N	4					51
10	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	900	2	8	9	N	7					58
11	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	818	2	4	9	N	4					62
12	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	737	2	4	9	N	4					66
01	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					66
*02	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	688	2	9	9	N	8					74

RFE OPERATING, LLC 704776
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MOLHOUSEN SWD WELL #: 2 RRCID -> 297149 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6941 - 8730

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	173250	X	64656	-0-	-108594	B	-0-	63707	2	949	9	N	863	547	1			389
10	115630	X	91596	-0-	-24034	B	-0-	91126	2	470	9	N	427	547	1	5	8	264
11	91835	X	91835	-0-	-0-	B	-0-	91392	2	443	9	N	403	441	1	42	8	184
12	98713	X	98713	-0-	-0-	B	-0-	98020	2	693	9	N	630	378	1	50	8	386
01	91605	X	73464	-0-	-18141	B	-0-	73025	2	439	9	N	399	662	1	16	8	107
02	85708	X	63376	-0-	-22332	B	-0-	62981	2	395	9	N	359	349	1	10	8	107

TALLY-DEGA-DELCIA M YOUNG 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299324 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 10299 PERF. 10404 - 19840

09	181320	X	111871	-0-	-69449	B	-0-	111871	2			Y	-0-					184
10	187364	X	87357	-0-	-100007	B	-0-	87153	2	204	9	Y	185	219	1	17	8	133
11	180750	X	-0-	-0-	-180750	B	-0-					Y	-0-					133
12	164207	X	154907	-0-	-9300	B	-0-	154355	2	552	9	Y	502	359	1	73	8	203
01	154783	X	141248	-0-	-13535	B	-0-	140893	2	355	9	Y	323	360	1	72	8	94
02	DLQ G-10		108421	-0-	108421	B	108421	108133	2	288	9	Y	262	182	1	24	8	150

TALLY-DEGA 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300342 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 10232 PERF. 10560 - 19981

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		232889	-0-	232889	B	232889	232704	2	185	9	Y	168	133	8			35
01	489963	X	257074	-0-	-232889	B	-0-	256468	2	606	9	Y	551	459	8			127
02	272160	X	205732	-0-	-66428	B	-0-	205197	2	535	9	Y	486	179	1	392	8	42

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	3	8	9	N	7					391
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	722	3	6	9	N	5					396
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	497	3	9	9	N	8					404
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7	9	N	6					410
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					410
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	N	3					413

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					161
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					161
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					161
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					161
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					161
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					161

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	102	1	4284	2	N	-0-	152	1			66
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	223	1	4040	2	N	21					87
							23	9									
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	252	1	3713	2	N	53					140
							58	9									
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	250	1	3727	2	N	58					198
							64	9									
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	234	1	3414	2	N	49					247
							54	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	224	1	3020	2	N	44	166	1			125
							48	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068

09	150	N	123	-0-	-27	-0-	2	1	90	2	Y	28					81
							31	9									
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	77	2	Y	38					119
							42	9									
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	45	2	Y	26					145
							29	9									
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	38	2	Y	30					175
							33	9									
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	2	1	31	2	Y	15					190
							17	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	37	153	1			74
							41	9									

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

09	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	49	2	N	23					90
							25	9									
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	23	2	N	12					102
							13	9									
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	21	2	N	2					104
							2	9									
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-					104
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					104
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					104

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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD, UP.) //CONT.// 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7983 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-

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

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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

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-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-